

# ОФИЦИАЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Официальным опубликованием правовых актов Губернатора Иркутской области, Правительства Иркутской области, министерств и иных исполнительных органов государственной власти области признается первая публикация их полных текстов в общественно-политической газете «Областная».

Из Закона Иркутской области от 12 января 2010 года № 1-оз

МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

16 июля 2015 года

Иркутск

№ 76-мпр

### О внесении изменений в приказ министерства сельского хозяйства Иркутской области от 23 марта 2015 года № 17-мпр

В целях проведения ежегодного конкурсного отбора среди крестьянских (фермерских) хозяйств на право получения грантов на развитие семейных животноводческих ферм в Иркутской области, в соответствии с Положением о предоставлении крестьянским (фермерским) хозяйствам грантов на развитие семейных животноводческих ферм в Иркутской области в случае производства и (или) переработки (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнения работ и оказания услуг в области сельского хозяйства, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 11 июля 2013 года № 254-пп, руководствуясь указом Губернатора Иркутской области от 13 мая 2015 года № 17-угк «О Бондаренко И.В.», статьей 21 Устава Иркутской области,

П Р И К А З Ы В А Ю:

- Внести в приказ министерства сельского хозяйства Иркутской области от 23 марта 2015 года № 17-мпр «Об утверждении методики балльной системы оценок крестьянских (фермерских) хозяйств на право получения грантов на развитие семейных животноводческих ферм в Иркутской области» изменение, изложив форму методики балльной системы оценок крестьянских (фермерских) хозяйств на право получения грантов на развитие семейных животноводческих ферм в Иркутской области в следующей редакции (прилагается).
- Настоящий приказ вступает в силу через десять дней календарных дней после его официального опубликования.

Исполняющая обязанности министра  
сельского хозяйства Иркутской области  
И.В.Бондаренко

УТВЕРЖДЕНА  
приказом министерства  
сельского хозяйства Иркутской области  
от 16.07.2015 года № 76-мпр

### Методика балльной системы оценок крестьянских (фермерских) хозяйств на право получения грантов на развитие семейных животноводческих ферм в Иркутской области

№ п/п	Наименование критерия	Предоставляемый документ	Показатели	Оценка в баллах
1	Срок ведения крестьянским (фермерским) хозяйством (далее - КФХ) производственной деятельности	Копии форм отчетности № 1-КФХ и № 2-КФХ, утвержденных приказами Министерства сельского хозяйства Российской Федерации	От 4 лет	15
			От 2 лет до 4 лет	10
			От 1 до 2 лет	5
2	Наличие проектной документации строительства, реконструкции, модернизации и ремонта семейной животноводческой фермы	Копия проектной документации строительства, реконструкции, модернизации и ремонта семейной животноводческой фермы (далее - проектная документация)	Наличие проектной документации	5
			Отсутствие проектной документации	0
3	Наличие в собственности либо в пользовании земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения и их площадь	Копии документов, подтверждающих право пользования крестьянским (фермерским) хозяйством, земельными участками из земель сельскохозяйственного назначения, и (или) свидетельства о праве собственности на земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения	От 100 га	15
			От 50 до 100 га	10
			От 1,9 до 50 га	5
			До 1,9 га; отсутствие земельного участка в собственности (пользовании)	0
4	Регистрация КФХ и ведение сельскохозяйственной деятельности на территории сельского поселения, где отсутствуют организации, занимающиеся сельскохозяйственным производством	Оценивается министерством сельского хозяйства Иркутской области самостоятельно на основании сведений, содержащихся в геоинформационной системе органов государственной власти «Каскад»	Регистрация КФХ и ведение сельскохозяйственной деятельности на территории сельского поселения, где отсутствуют организации, занимающиеся сельскохозяйственным производством	5
			Регистрация КФХ и ведение сельскохозяйственной деятельности на территории сельского поселения, где имеются организации, занимающиеся сельскохозяйственным производством	0
5	Отдаленность КФХ от районных центров Иркутской области	Оценивается министерством сельского хозяйства Иркутской области самостоятельно на основании сведений, содержащихся в геоинформационной системе органов государственной власти «Каскад»	От 50 км	15
			От 25 до 50 км	10
			От 5 до 25 км	5
6	Отношение главы и (или) членов КФХ к следующим категориям граждан: инвалидам, семьям, имеющим трех и более несовершеннолетних детей, представителям коренных малочисленных народов Российской Федерации, а также лицам, постоянно проживающим в районах Крайнего Севера и приравненным к ним местностям	Документ, подтверждающий отношение главы и (или) членов КФХ к следующим категориям граждан: инвалидам, семьям, имеющим трех и более несовершеннолетних детей, представителям коренных малочисленных народов Российской Федерации, а также лицам, постоянно проживающим в районах Крайнего Севера и приравненным к ним местностям	Отношение главы и (или) членов КФХ, к указанным категориям граждан	5
			Отсутствие указанных категорий граждан среди главы и (или) членов КФХ	0

7	Срок окупаемости бизнес-плана	Бизнес-план	До 4-х лет	10
			От 4 до 6 лет	5
			От 6 до 8 лет	0
8	Наличие самоходных машин сельскохозяйственного назначения	Копии паспортов самоходных машин сельскохозяйственного назначения (далее - паспорта машин, машины), копии документов, подтверждающих законное владение и пользование заявителем самоходными машинами сельскохозяйственного назначения	Наличие 5 и более машин	15
			Наличие от 1 до 5 машин	10
9	Количество рабочих мест, которые планируется создать	Бизнес-план	Свыше 3 рабочих мест	5
			3 рабочих места и менее	0
10	Количество голов скота на момент подачи заявки*	Копии форм отчетности № 2-КФХ, утвержденных приказами Министерства сельского хозяйства Российской Федерации	От 50 голов	15
			От 20 до 50 голов	10
			От 10 до 20 голов	5
11	Размер запрашиваемого гранта	План расходов	До 10 голов	0
			10 млн. рублей	10
			Свыше 10 до 11 млн. рублей	5
12	Размер собственных средств КФХ	План расходов	11 млн. рублей	0
			от 50% затрат на развитие семейной животноводческой фермы, указанных в плане расходов	10
			Свыше 40% до 50% затрат на развитие семейной животноводческой фермы, указанных в плане расходов	5
13	Организация сбыта сельскохозяйственной продукции	Копия членской книжки, подтверждающей членство в бытовом сельскохозяйственном потребительском кооперативе, либо копии договоров (предварительных договоров), заключенных с хозяйствующими субъектами, обеспечивающими сбыт сельскохозяйственной продукции	Членство в бытовом сельскохозяйственном потребительском кооперативе	5
			Наличие договоров (предварительных договоров), заключенных с хозяйствующими субъектами, обеспечивающими сбыт сельскохозяйственной продукции	2
			Непредставление копии членской книжки, подтверждающей членство в бытовом сельскохозяйственном потребительском кооперативе, либо копии договоров (предварительных договоров), заключенных с хозяйствующими субъектами, обеспечивающими сбыт сельскохозяйственной продукции	0
14	Организация кормовой базы	Копии форм отчетности № 1-КФХ и № 2-КФХ, утвержденных приказами Министерства сельского хозяйства Российской Федерации	Наличие посевных площадей:	
			От 300 га	15
			От 200 до 300 га	10
			От 100 до 200 га	5
15	Наличие рекомендательных писем от органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, общественных организаций, поручителей (далее - рекомендательные письма)	Рекомендательные письма от органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, общественных организаций, поручителей (далее - рекомендательные письма)	От 50 до 100 га	3
			От 50 до 100 га	3
			до 50 га	0
16	Наличие рекомендательных писем от органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, общественных организаций, поручителей (далее - рекомендательные письма)	Рекомендательные письма от органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, общественных организаций, поручителей (далее - рекомендательные письма)	Наличие заключенных договоров (предварительных договоров) на поставку кормов.	3
			Членство в сельскохозяйственном потребительском кооперативе, осуществляющем деятельность в сфере заготовки кормов	
17	Предложения по заключению договоров (предварительных договоров) на приобретение кормов с указанием хозяйствующего субъекта, с которым планируется заключение договора поставки кормов, и сроков заключения договора	Предложения по заключению договоров (предварительных договоров) на приобретение кормов	Предложения по заключению договоров (предварительных договоров) на приобретение кормов	1
			Отсутствие рекомендательных писем	0

\* Количество голов скота определяется путем перерасчета каждого вида скота в условные головы с использованием следующих коэффициентов:  
- крупный рогатый скот - 1,0;  
- лошади - 0,6;  
- свиньи - 0,4;  
- овцы и козы - 0,2;  
- кролики - 0,05.  
Перерасчет на условные головы осуществляется умножением численности каждого вида скота на указанные коэффициенты.

Исполняющая обязанности министра сельского хозяйства Иркутской области  
И.В.Бондаренко

ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## РАСПОРЯЖЕНИЕ

27 июля 2015 года

Иркутск

№ 407-рп

### О внесении изменений в пункт 1 Перечня мероприятий по созданию в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности на территории Иркутской области, условий для занятия физической культурой и спортом

Руководствуясь статьей 67 Устава Иркутской области:

- Внести в таблицу 3 пункта 1 Перечня мероприятий по созданию в общеобразовательных организациях, расположенных в сельской местности на территории Иркутской области, условий для занятия физической культурой и спортом, утвержденного распоряжением Правительства Иркутской области от 20 февраля 2015 года № 101-рп, следующие изменения:

строку 16 изложить в следующей редакции:

«	16.	МБОУ Холмогоянская СОШ	666340, с. Холмогой, ул. Спортивная, д. 2	Замена полов, ремонт кровли, замена окон, замена электропроводки и освещения	»;
---	-----	------------------------	---	--	----

строки 21, 22 изложить в следующей редакции:

«	21.	Иркутское районное муниципальное образование			
	22.	МОУ Уриковская СОШ	664531, с. Урик, ул. Братьев Ченских, д. 1	Замена полов, замена окон, ремонт систем отопления и электроснабжения	».

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию.

Временно исполняющий  
обязанности Губернатора Иркутской области  
С.В.Ероценко

## МИНИСТЕРСТВО СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

16 июля 2015 года

Иркутск

№ 78-мпр

## О внесении изменений в приказ министерства сельского хозяйства Иркутской области от 23 марта 2015 года № 16-мпр

В целях реализации постановления Правительства Иркутской области от 11 июля 2013 года № 255-пп «Об утверждении Положения о предоставлении начинающим фермерам Иркутской области грантов на создание и развитие крестьянского (фермерского) хозяйства, в случае производства и (или) переработки (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнения работ и оказания услуг в области сельского хозяйства», руководствуясь Указом Губернатора Иркутской области от 13 мая 2015 года № 17-угк «О Бондаренко И.В.», статьей 21 Устава Иркутской области,

## П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в приказ министерства сельского хозяйства Иркутской области от 23 марта 2015 года № 16-мпр «О реализации постановления Правительства Иркутской области от 11 июля 2013 года № 255-пп» изменение, изложив форму методики балльной системы оценок граждан Российской Федерации, подавших заявки в конкурсную комиссию для признания их начинающими фермерами Иркутской области в следующей редакции (прилагается).

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

Исполняющая обязанности министра сельского хозяйства Иркутской области  
И.В. Бондаренко

УТВЕРЖДЕНА  
приказом министерства  
сельского хозяйства Иркутской области  
от 16.07.2015 № 78-мпр

## Методика балльной системы оценок граждан Российской Федерации, подавших заявки в конкурсную комиссию для признания их начинающими фермерами Иркутской области

№ п/п	Наименование критерия	Наименование документа	Показатели	Оценка в баллах
1	Наличие сельскохозяйственного образования, дополнительного профессионального образования по сельскохозяйственной специальности*	Копия документа о среднем специальном или высшем сельскохозяйственном образовании и (или) документа о квалификации, подтверждающего наличие дополнительного профессионального образования по сельскохозяйственной специальности (далее - документ об образовании)	Высшее сельскохозяйственное образование	15
			Среднее специальное сельскохозяйственное образование	10
			Дополнительное профессиональное образование по сельскохозяйственной специальности	5
			Непредставление документа об образовании	0
2	Итоговые аттестационные оценки, указанные в приложении к документу об образовании и (или) о квалификации	Копия приложения к документу об образовании и (или) о квалификации, в котором указаны итоговые аттестационные оценки (далее - приложение к документу об образовании и (или) о квалификации)	Средний балл итоговых аттестационных оценок от 4	5
			Средний балл итоговых аттестационных оценок до 4, непредставление приложения к документу об образовании и (или) о квалификации	0
3	Наличие трудового стажа в сельском хозяйстве	Копия трудовой книжки, подтверждающая стаж работы в сельском хозяйстве	От 3 лет	5 0
4	Ведение или совместное ведение личного подсобного хозяйства до участия в конкурсном отборе	Выписка из похозяйственной книги	От 3 лет	15 0
5	Наличие в собственности либо в пользовании земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения и их площадь	Копии правоустанавливающих (правоудостоверяющих) документов на земельные участки из земель сельскохозяйственного назначения, находящиеся в собственности (в пользовании) крестьянского (фермерского) хозяйства (далее - КФХ)	От 50 га	15
			От 1,9 га до 50 га	10
			До 1,9 га, а также отсутствие земельного участка в собственности (пользовании)	0
			В случае, если права собственности (пользования) на земельные участки не зарегистрированы в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним, и заявитель не представил копию правоустанавливающего (правоудостоверяющего) документа	0
6	Отдаленность крестьянского (фермерского) хозяйства от районных центров Иркутской области	Оценивается министерством самостоятельно	От 50 км	15
			От 25 км до 50 км	10
			От 5 км до 25 км	5
			До 5 км	0
7	Срок окупаемости бизнес-плана	Бизнес-план	До 4 лет От 4 лет	10 5
8	Наличие самоходных машин сельскохозяйственного назначения (-далее машины)	Копии паспортов самоходных машин сельскохозяйственного назначения (далее - паспорта машин), копии документов, подтверждающих законное владение и пользование заявителями машинами сельскохозяйственного назначения	Наличие 1 и более машин	15
			Отсутствие машин; непредставление копий паспортов машин и (или) копий документов, подтверждающих законное владение и пользование машинами	0

9	Наличие других видов сельскохозяйственной техники	Копии документов, подтверждающих наличие у заявителя других видов сельскохозяйственной техники (далее - техника), копии документов, подтверждающих законное владение и (или) пользование заявителем техникой	Наличие 3 и более единиц техники	5
			Наличие от 1 до 3 единиц техники;	3
			Непредставление копий документов, подтверждающих наличие у заявителя техники	0
10	Количество рабочих мест, которые планируется создать в соответствии с бизнес-планом	Бизнес-план	Свыше 3 рабочих мест	5
			3 рабочих места и менее	0
11	Количество голов скота и птицы на день подачи заявки **	Отчет о производстве и реализации сельскохозяйственной продукции	От 10	15
			От 5 до 10	10
			От 1 до 5	5
			Отсутствие голов скота и птицы на день подачи заявки	0
12	Наличие племенных сельскохозяйственных животных	Копии племенных свидетельств и копии документов, подтверждающих приобретение племенных сельскохозяйственных животных	Наличие племенных сельскохозяйственных животных	10
			Непредставление копий племенных свидетельств и (или) копий документов, подтверждающих приобретение племенных сельскохозяйственных животных; отсутствие племенных сельскохозяйственных животных	0
13	Наличие рекомендательных писем от органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, физических лиц, общественных организаций, поручителей	Рекомендательные письма от органов местного самоуправления муниципальных образований Иркутской области, физических лиц, общественных организаций, поручителей (далее - рекомендательные письма)	Наличие рекомендательных писем	5
			Отсутствие рекомендательных писем	0
14	Членство в сельскохозяйственных кооперативах, осуществляющих сбыт сельскохозяйственной продукции	Выписка из решения общего собрания членов сельскохозяйственного кооператива, осуществляющего сбыт сельскохозяйственной продукции, или выписка из решения учредителей о создании сельскохозяйственного кооператива, осуществляющего сбыт сельскохозяйственной продукции (далее - выписка, кооператив)	Является членом кооператива	5
			Не является членом кооператива; непредставление выписки	0
15	Общественная активность и социальная ответственность заявителя	Копии благодарственных писем, грамот от органов местного самоуправления, подтверждающих осуществление заявителем деятельности, имеющей социальную значимость; документы, подтверждающие участие в сельскохозяйственных выставках, ярмарках, конкурсах, иных публичных мероприятиях в сфере сельского хозяйства (далее - мероприятия)	Осуществление деятельности, имеющей социальную значимость; участие в мероприятиях	1
			Неосуществление деятельности, имеющей социальную значимость; неучастие в мероприятиях; непредставление копий благодарственных писем и (или) грамот от органов местного самоуправления	0
16	Деловая репутация и кредитная история	Копия кредитного отчета бюро кредитных историй о кредитной истории заявителя (далее - кредитный отчет)	Положительная кредитная история	1
			Отрицательная кредитная история; непредставление копии кредитного отчета	0
17	Меньший размер запрашиваемого гранта	План расходов на создание и (или) развитие крестьянского (фермерского) хозяйства	От 500 тыс. руб. до 1000 тыс. руб.	5
			От 1000 тыс. руб. до 1500 тыс. руб.	3
			1500 тыс. руб.	0

\* Оценка выставляется по одному из показателей, имеющему наивысший балл

\*\* Количество голов скота и птицы определяется путем перерасчета каждого вида скота и птицы в условные головы с использованием следующих коэффициентов:

- крупный рогатый скот - 1,0;
- лошади - 0,6;
- свиньи - 0,4;
- овцы и козы - 0,2;
- кролики - 0,05;
- птица - 0,02;
- пчелосемьи - 0.

Перерасчет в условные головы осуществляется путем умножения численности каждого вида скота и птицы на указанные коэффициенты.

Исполняющая обязанности министра сельского хозяйства Иркутской области  
И.В. Бондаренко

## ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

23 июля 2015 года

Иркутск

№ 354-пп

## О переводе земельного участка

В соответствии со статьей 8 Земельного кодекса Российской Федерации, статьями 3, 7 Федерального закона от 21 декабря 2004 года № 172-ФЗ «О переводе земель или земельных участков из одной категории в другую», на основании ходатайства Багателя Лии Муртазовны от 23 июня 2015 года о переводе земельного участка для строительства склада, руководствуясь статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

## П О С Т А Н О В Л Я Е Т:

1. Перевести земельный участок, находящийся в собственности Багателя Лии Муртазовны, площадью 7603 кв.м (кадастровый номер 38:06:100922:2922, границы земельного участка определены в соответствии с кадастровой выпиской о земельном участке от 30 июня 2015 года № 3800/601/15-355646, адрес (описание местоположения): Иркутская область, Иркутский район) из категории земель сельскохозяйственного назначения в категорию земель промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земель для обеспечения космической деятельности, земель обороны, безопасности и земель иного специального назначения.

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию.

Временно исполняющий обязанности Губернатора Иркутской области  
С.В. Ероценко

## У К А З

## ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

27 июля 2015 года

Иркутск

№ 181-уг

## О награждении Почетной грамотой Губернатора Иркутской области

В соответствии со статьей 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,

## П О С Т А Н О В Л Я Ю:

1. За многолетний труд и высокий профессионализм наградить Почетной грамотой Губернатора Иркутской области:

- ВЫГОВСКОГО Леонида Аполлоновича - заместителя Председателя Общественной палаты Иркутской области;
- КАПУСТЕНСКОГО Анатолия Павловича - председателя комиссии по правам человека, общественному контролю за деятельностью правоохранительных органов и силовых структур Общественной палаты Иркутской области;
- СПИРИНА Виктора Михайловича - заместителя Председателя Общественной палаты Иркутской области.

2. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию.

Временно исполняющий обязанности Губернатора Иркутской области  
С.В. Ероценко

УКАЗ  
ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

23 июля 2015 года

Иркутск

№ 179-ур

Об утверждении схемы и программы развития электроэнергетики  
Иркутской области на 2016-2020 годы

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года № 823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики», руководствуясь статьей 59 Устава Иркутской области,

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ:

1. Утвердить схему и программу развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы (прилагается).
2. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию.

Временно исполняющий обязанности Губернатора Иркутской области  
С.В. Ерошенко

УТВЕРЖДЕНА  
указом Губернатора Иркутской области  
от 23 июля 2015 года № 179-ур

## СХЕМА И ПРОГРАММА РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2016-2020 ГОДЫ

## РАЗДЕЛ I. СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## Глава 1. Общая характеристика Иркутской области

Иркутская область является субъектом Российской Федерации (РФ), входит в состав Сибирского федерального округа РФ (СФО) и занимает территорию площадью 774,8 тыс. кв. км, что составляет 4,6% территории РФ (6-е место среди регионов РФ). Она расположена на юге Восточной Сибири. Административный центр – город Иркутск с численностью населения 612,7 тыс. чел.

Существующая система административно-территориального устройства Иркутской области включает 10 городских округов, 32 муниципальных района, 65 городских поселений и 361 сельских поселений.

Население Иркутской области на 01.01.2014 г. составляет 2418,3 тыс. чел., что соответствует 1,68% населения РФ. Преобладает городское население – 1919,3 тыс. чел. (79,3%). За последние 10 лет население сократилось более чем на 10%. Плотность населения очень низкая – около 3,2 чел/км<sup>2</sup> (при средней по России – 8,7 чел/км<sup>2</sup>). При этом население размещено по территории области очень неравномерно. Наиболее густо заселены южная и юго-западная части области (вдоль Транссибирской железной дороги и по берегам р. Ангары). Северные территории, а также горные районы Восточного Саяна и Северо-Байкальского нагорья заселены очень слабо. Так, плотность населения в Катангском районе (север области) равна всего 0,03 чел/км.

В Иркутской области преобладают территории с низким уровнем экономического развития. Наиболее экономически развитые районы сосредоточены в Иркутско-Ангарской зоне, в городах с высоким экспортным потенциалом. Экономическое благополучие области в целом складывается за счет крупных городов (Иркутск, Братск, Ангарск, Усолье-Сибирское, Усть-Илимск, Шелехов), где проживает 54% населения области.

По многим видам производимой продукции Иркутская область сохраняет ведущие позиции в России. Основными направлениями специализации Иркутской области являются металлургия (производство алюминия и ферросплавов), горнодобывающая и нефтехимическая промышленность, лесопромышленный комплекс и транспорт. Ведется строительство объектов производства поликристаллического кремния. Сельское хозяйство и сфера обслуживания развиты слабо.

Промышленность области сконцентрирована в Иркутске и ряде районных центров. Наиболее крупными потребителями электроэнергии являются: Братский алюминиевый завод, Ангарская нефтехимическая компания, Иркутский авиационный завод, Иркутский алюминиевый завод, Братский лесопромышленный комплекс, Усть-Илимский лесопромышленный комплекс, ОАО «Саянскимпласт» (крупнейший производитель ПВХ в России), Коршуновский горно-обогатительный комбинат.

В общероссийском разделении труда Иркутская область выделяется как крупная энергетическая база, дающая 6,2% вырабатываемой в России электроэнергии, как поставщик слюды, поваренной соли, золота, алюминия, древесины, химической и нефтехимической, целлюлозно-бумажной продукции, пушно-мехового сырья.

Иркутская область имеет достаточно развитую и развитую транспортную инфраструктуру, представленную различными видами транспорта. Через южные районы области проходит Транссибирская железная дорога, а через центральные – Байкало-Амурская железнодорожная магистраль (БАМ). Эксплуатационная длина железнодорожных путей общего пользования составляет порядка 2500 км.

Вдоль Транссиба проходит автодорога федерального значения и нефтепровод из Западной Сибири в г. Ангарск. По Иркутской области проходит нефтепровод Восточная Сибирь – Тихий океан (ВСТО). Ведется строительство автомагистрали вдоль БАМа. Протяженность автомобильных дорог общего пользования с твердым покрытием составляет более 12 тыс. км.

Воздушные междугородние и международные перевозки осуществляются в основном двумя аэропортами, расположенными в городах Братск и Иркутск.

Иркутская область относится к экономически развитым регионам СФО и страны в целом. Одним из важнейших интегральных показателей, характеризующих уровень ее развития, является валовой региональный продукт (ВРП). Рост ВРП области в 2014 году по сравнению с предыдущим годом составил 2%. Показатель ВРП на душу населения был равен 344,1 тыс. руб.

По данным за 2014 год в Иркутской области темпы роста основных экономических и социальных показателей по отношению к соответствующему периоду прошлого года составили:

- объем промышленного производства – 103%;
- инвестиции в основной капитал (оценка) – 96,7%;
- оборот розничной торговли – 101,3%;
- реальные денежные доходы населения (оценка) – 98,2%.

Темпы роста индекса промышленного производства по итогам прошедшего года (103,0%) обусловлены деятельностью добывающего комплекса, целлюлозно-бумажного и металлургического производства, а также химии.

В 2014 году в области наблюдался рост объемов добычи полезных ископаемых на 10% по сравнению с предыдущим годом, в то время как соответствующий рост на уровне страны и федерального округа составил 1,4 и 3,6%. По предварительной оценке Территориального органа Федеральной службы государственной статистики по Иркутской области (Иркутскстат) объем инвестиций в основной капитал за 2014 год составил 96,7% к предыдущему году.

В 2014 году на территории Иркутской области предприятиями и организациями, а также населением, построено 716,9 тыс. кв. метров общей площади жилья, в том числе предприятиями (без индивидуальных застройщиков) – 479,1 тыс. кв. м, фактической стоимостью для застройщиков 18149,8 млн. руб. Ввод составил 73,7% к соответствующему периоду прошлого года. Снижение представленного показателя к показателю прошлого года на 26,3% объясняется низкой степенью готовности к вводу в эксплуатацию строительных объектов Иркутской области. Сдача жилья в эксплуатацию осуществлялась почти во всех муниципальных образованиях, за исключением муниципального образования «Катангский район» и муниципального образования Мамско-Чуйского района. Наибольший удельный вес (92,6%) во вводе жилья приходится на частную собственность, при этом 35,8% жилых домов построены населением.

Увеличение индекса физического объема ВРП будет обеспечено реализацией крупных инвестиционных проектов, в том числе ориентированных на переработку добываемого сырья (нефтегазохимия, лесопереработка) и начало разработки новых месторождений, в том числе редкоземельных металлов, развитием транспортной системы, строительного сектора, а также ростом объемов промышленного производства.

## Глава 2. Электроэнергетика Иркутской области

Иркутская энергосистема является одной из крупнейших энергосистем России и входит в состав объединенной электроэнергетической системы (ОЭС) Сибири, обеспечивая централизованное электроснабжение основных потребителей области. Электроснабжение отдаленных изолированных потребителей осуществляется от децентрализованных энергосистем на базе электростанций.

Производство электроэнергии в области осуществляется на 15 ТЭС (4207,7 МВт) и 4 ГЭС (9088,4 МВт). Из них 12 ТЭС входят в состав ОАО «Иркутскэнерго»; одна ТЭС находится в г. Байкальске и принадлежит ООО «Теплоснабжение» (бывшая ТЭС Байкальского целлюлозно-бумажного комбината); две ТЭС входят в состав ОАО «Группа ИЛИМ» – в г. Усть-Илимске и г. Братске. Две блок-станции – ТЭС ООО «ТрансТехРесурс» в г. Бирюсинске (бывшая ТЭС Гидролизного завода) и Мамаканская ТЭС – выведены из эксплуатации.

Из четырех ГЭС три крупнейшие – Братская (4500 МВт), Усть-Илимская (3840 МВт) и Иркутская (662,4 МВт) принадлежат ОАО «Иркутскэнерго»; Мамаканская ГЭС мощностью 86 МВт, расположенная в п. Мамакан Бодайбинского района, работает в составе ЗАО «Витимэнергообьт».

Иркутская энергосистема включает две генерирующие компании, 4 действующие электростанции различных ведомств, более 45 электросетевых компаний и 4 основные энергосбытовые компании.

Генерирующие компании представляют: ОАО «Иркутскэнерго»; ЗАО «Витимэнергообьт»; прочие электростанции (блок-станции), включая, ТЭС филиала ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Братске, ТЭС филиала ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске, ТЭС ООО «Теплоснабжение» (г. Байкальск), ТЭС ООО «ТрансТехРесурс», (г. Бирюсинск, выведена из эксплуатации), Мамаканская ТЭС (выведена из эксплуатации).

Наиболее крупные электросетевые организации представлены следующими компаниями: ОАО «Иркутская электросетевая компания»; ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ЗАО «Братская электросетевая компания»; ЗАО «Витимэнерго».

Среди энергосбытовых компаний наиболее крупными являются ООО «Иркутская энергосбытовая компания», ЗАО «Витимэнергообьт», ЗАО «Братские электрические сети», ГУЭП «Облкоммунэнерго-Сбыт».

Основной особенностью структуры генерирующих мощностей Иркутской энергосистемы, является большая доля ГЭС – 68% в суммарной мощности электростанций. Большая часть (97,8%), генерирующих мощностей входит в состав ОАО «Иркутскэнерго», 2,2% – блок-станции.

В 2014 году электростанциями Иркутской энергосистемы было выработано 55,07 млрд. кВтч электроэнергии, в том числе:

- ГЭС – 43,6 млрд. кВтч (79%);
- ТЭС – 11,47 млрд. кВтч (21%), в том числе блок-станции – 0,8 млрд. кВтч.

Выработка электрической энергии на душу населения Иркутской области в 2014 году составила 22,8 тыс. кВтч. Гидроэлектростанции Ангарского каскада Братская ГЭС и Иркутская ГЭС имеют водохранилища многолетнего регулирования, а Усть-Илимская ГЭС – сезонного регулирования. Проектная среднегодовой выработка каскада составляет 47,7 млрд. кВтч, в маловодные периоды при 95% обеспеченности выработка снижается до 41,5 млрд. кВтч. Фактическая среднегодовой выработка Ангарским каскадом ГЭС к 2014 году составила 43,21 млрд. кВтч.

В электроэнергетический комплекс Иркутской области входят также 23 линии электропередачи класса напряжения 500 кВ, две из которых временно работают на напряжении 220 кВ, 64 линии электропередачи класса напряжения 220 кВ, 202 линии электропередачи класса напряжения 110 кВ, 258 трансформаторных подстанций (из них 162 ПС принадлежат ОАО «ИЭСК») и распределительных устройства электростанций напряжением 500, 220, 110 кВ с суммарной мощностью трансформаторов 34898,9 МВА.

## Глава 3. Динамика потребления электроэнергии в Иркутской области и структура электропотребления по основным группам потребителей за последние 5 лет

Ретроспективные уровни потребления электрической энергии в Иркутской области за последние 5 лет приведены в таблице 1.

Динамика электропотребления в Иркутской области неравномерная, значительное влияние на уровень электропотребления оказывает температура наружного воздуха, кроме того, изменение объемов промышленного производства отражается на электропотреблении области, а также, согласно подпрограммы 7 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности на территории Иркутской области» на 2014-2018 годы государственной программы «Развитие жилищно-коммунального хозяйства Иркутской области» на 2014-2018 годы, утвержденной постановлением Правительства Иркутской области от 24 октября 2013 года № 446-пп проводится ряд мероприятий, направленных на повышение эффективности использования энергии.

Таблица 1 – Ретроспективные уровни потребления электрической энергии в Иркутской области

Показатель	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2010-2014 годы
Электропотребление, млн. кВт.ч	54422,2	53179,5	54708,4	53412,4	52819,7	–
Абсолютные приросты/падения электропотребления, млн. кВт.ч.	–	-1242,7	1528,9	-1296	-592,7	-1602,5
Среднегодовые темпы прироста объёма электропотребления, %	–	-2,3	2,9	-2,4	-1,1	-2,94

Электропотребление в Иркутской области в 2010 году составило 54,4 млрд. кВтч. Снижение электропотребления в 2011 году обусловлено повышением среднемесячных температур в осенне-зимний период. Кроме того, негативное влияние кризиса, сокращение металлургического производства, прежде всего электроёмкого производства алюминия, являющегося важнейшим видом экономической деятельности на территории Сибири, и консервации производства на некоторых крупных предприятиях (ООО «Усольехимпром») существенно отразились на электропотреблении, которое сократилось на 2,3%. В 2012 году зафиксирован максимум электропотребления за последние 5 лет на уровне 54,7 млрд. кВтч, что обусловлено увеличением выработки продукции и услуг крупными компаниями, такими как Восточно-Сибирская железная дорога, Братский завод ферросплавов и золотодобывающие предприятия. Также на увеличении электропотребления сказывалось и снижение температуры наружного воздуха по сравнению с другими годами рассматриваемой ретроспективы.

В 2013 году наблюдается снижение электропотребления, связанное с сокращением потребления таких крупных предприятий, как ОАО «РУСАЛ Братск» и Филиал «ИрАЗ-СУАЛ» ОАО «СУАЛ».

Тенденция снижения потребления электроэнергии продолжилась и в 2014 году. На снижении электропотребления сказалось сокращение объемов промышленного производства и жилищного строительства, а также повышение средней за отопительный период температуры воздуха в регионе.

Структура электропотребления в Иркутской области по видам экономической деятельности приведена в таблице 2. В общем объеме потребления электроэнергии Иркутской области доля промышленности составляет 62,5%, в том числе на долю цветной металлургии приходится 45,2%, на химическую и нефтехимическую – 6%, на лесную, деревообрабатывающую и целлюлозно-бумажную – 4,2%. На транспорт и связь приходится 7,3% электропотребления, на коммунально-бытовое сектор – 11,9%. Наиболее электроёмким производством в Иркутской области является цветная металлургия (производство алюминия).

Таблица 2 – Структура электропотребления в Иркутской области по видам экономической деятельности

Наименование потребителей	2013 год		2014 год	
	Абсолютные значения, млн. кВтч	Относительные значения, %	Абсолютные значения, млн. кВтч	Относительные значения, %
Промышленные потребители, в том числе:	33562	62,8	33001	62,5
добыча полезных ископаемых, в т.ч.:	1655,2	3,1	1579,1	3,0
добыча золота*	482	0,9	503,4	0,95
нефтепереработка	1305,2	2,4	1305	2,5
черная металлургия	1435,7	2,7	1411,7	2,7
цветная металлургия	24066,5	45,1	23867,7	45,2
химическое производство	1882,4	3,5	1864	3,5
машиностроение	137	0,3	137,8	0,3
лесная, деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная	2341,3	4,4	2200	4,2
легкая промышленность	7,5	0,0	8	0,0
пищевая промышленность	132,5	0,2	129	0,2
другие промышленные производства	598,7	1,1	498,7	0,9
Строительство	329	0,6	310	0,6
Транспорт и связь	3906,1	7,3	3861,1	7,3
Сельское хозяйство	758	1,4	552	1,0
Бытовое потребление (жилищно-коммунальный сектор), в том числе:	6313,2	11,8	6298	11,9
Население	5768	10,8	5757	10,9
Бюджетные организации	545,2	1,0	541	1,0
Электроотопление (электрокотельные ОАО «Иркутскэнерго»)	1165,2	2,2	1151,2	2,2
Собственные нужды электростанций	2547	4,8	2268	4,3
Прочие потребители	920,5	1,7	1575,7	3,0
Потери в электрических сетях (от объема потребления)	3911	7,3	3803	7,2
Электропотребление всего	53412	100,0	52820	100,0

\*по данным ЗАО «Витимэнергообьт»

Потери в электросетях в 2014 году составили 7,2% от объема потребленной электроэнергии или 6,9% от объема произведенной энергии. Основные причины потерь электроэнергии связаны с высокой степенью износа сетей и электрооборудования на территории Иркутской области (превышает 50%), изменением структуры нагрузок и их значительной расщепленности по территории области, недостаточным оснащением системы современными средствами регулирования и распределения потоков мощности и энергии.

## Глава 4. Перечень основных крупных потребителей электрической энергии Иркутской области с указанием потребления электрической энергии и мощности за последние 5 лет

Значительная доля электропотребления Иркутской области (около 70%) приходится на электроёмкие производства и транспорт, среди которых выделяются следующие наиболее крупные (с годовым объемом электропотребления более 700 млн кВт ч) потребители:

- 1) ОАО «РУСАЛ Братск»;
- 2) Филиал «ИрАЗ-СУАЛ» ОАО «СУАЛ»;
- 3) ВСЖД – филиал ОАО «РЖД»;
- 4) ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»;
- 5) ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске;
- 6) ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Братске;
- 7) ООО «Братский завод ферросплавов»;
- 8) ОАО «Саянскимпласт».

В таблице 3 приведены данные об основных потребителях электрической энергии в Иркутской области и динамика их электропотребления за последние 5 лет, соответствующие информации, предоставленной предприятиями.

Таблица 3 – Перечень основных потребителей электрической энергии Иркутской области и динамика их электропотребления за последние 5 лет

№ п/п	Наименование потребителя	Место расположения (адрес)	Вид деятельности	Объем потребления электроэнергии, млн. кВтч				
				2010	2011	2012	2013	2014
1	ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске	665776, Иркутская обл, г. Усть-Илимск	Лесохозяйственная заготовка, переработка и реализация древесины и изделий из нее, производство и реализация целлюлозно-бумажной и лесохимической продукции, продукция деревообработки изделий из нее	884,0	891,4	895,0	890,2	894,0
2	ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Братске	665718, Иркутская обл, г. Братск	Лесохозяйственная, заготовка, переработка и реализация древесины и изделий из нее, производство и реализация целлюлозно-бумажной и лесохимической продукции, продукция деревообработки и изделий из нее	1016,5	1033	1049,1	1018,8	1080
3	ЗАО «Илимхимпром»	665700, Иркутская обл., г. Братск, а/я 488	Производство кислот, аммиака, гидроксида натрия, жидкого хлора и др.	458,0	448,6	444,5	392,6	400,2
4	ОАО «Байкальский целлюлозно-бумажный комбинат»	665914, Иркутская обл, Слюдянский р-н, г. Байкальск	Производство целлюлозы и бумаги, таллового масла, скипидара-сырца	137,6	134,6	138,5	135,4	0
5	ООО «Братский завод ферросплавов»	665707, Иркутская обл, г. Братск	Производство ферросилиция марок ФС65, ФС75 (ГОСТ 1415-93), микро-кремнезём и др.	782,7	771,7	836,9	887,3	813,6
6	филиал «ИрАЗ-СУАЛ» ОАО «СУАЛ»	666020, Иркутская обл., г. Шелехов	Производство: алюминия первичного, катанки алюминиевой, порошка алюминиевого, пудры алюминиевой	6865,0	7047,0	7237,0	6837,0	6799,0
7	ОАО «РУСАЛ Братск»	665716, Иркутская обл, г. Братск	Производство алюминия сырца, катанка алюминиевая, чушки первичного алюминия, слитки алюминиевые цилиндрические	17329,9	17296,3	17363,6	17229,5	17068,7
8	ОАО «Ангарская нефтехимическая компания»	665830, Иркутская обл., г. Ангарск	Нефтепереработка, химическая продукция, бензины автомобильные, дизтопливо, авиационное топливо, керосины, мазуты товарные, масла смазочные	1316,7	1310,2	1296,5	1305,2	1305
9	ОАО «Ангарский электролизный химический комбинат»	665804, Иркутская область, г. Ангарск	Производство обогащенного гексафторида урана для ядерной энергетики	412,8	379,9	367,2	355,9	331,8
10	ОАО «Усолье-химпром»	665470, Иркутская обл, г. Усолье-Сибирское	Производство химической продукции товаров народного потребления, смола ПВХ, карбид, хлор, монокристаллы	307,9	72,0	68,0	15,3	6,0
11	ООО «Усолье-Сибирский Силикон»	665470, Иркутская обл, г. Усолье-Сибирское	Производство химической продукции	111,2	108,7	111,9	109,4	109
12	ОАО «Саянскхимпласт»	665358, Иркутская обл, г. Саянск-1	Производство химической продукции (ПВХ суспензионный, сода каустическая)	675,9	694,3	747,5	736,7	736,7
13	ООО «Компания «Востсибуголь»	664674, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 6	Добыча угля	199,0	194,5	200,3	195,8	163,7
14	Иркутский авиационный завод – филиал ОАО «Научно-производственная корпорация «Иркут»	664020, г. Иркутск, ул. Новаторов, 3	Производство авиационной техники, ТНП, стали	141,6	137,2	134,9	137,0	137,8
15	Восточно-Сибирская железная дорога – филиал ОАО «РЖД»	664003, г. Иркутск, ул. К. Маркса, 7	Грузовые и пассажирские перевозки	2891,7	2884,9	2951,8	2961,3	2979,0
16	ОАО «Коршунский горно-обогатительный комбинат»	г. Железногорск-Илимский, Нижнеилимский район	Добыча железной руды открытым способом, производство концентрата железных руд	430,1	456,5	459,0	463,0	419,0

Глава 5. Динамика изменения максимума нагрузки и наличие резерва мощности энергосистемы Иркутской области за последние 5 лет

В рамках рассматриваемого пятилетнего периода наибольший максимум нагрузки соответствует 2010 году и составляет 8100 МВт. В 2011 году собственный максимум уменьшился на 113 МВт и составил 7987 МВт, наименьшее значение за рассматриваемый период зафиксировано в 2014 году и составляет 7670 МВт. В 2012 году собственный максимум потребления составил 8051 МВт, в 2013 году зафиксировано падение до значения 7918 МВт.

Динамика изменения собственного максимума нагрузки энергосистемы Иркутской области в период 2010–2014 годы приведена в таблице 4. В 2014 году резерв мощности Иркутской энергосистемы составил 2492 МВт. В таблице 5 приведены данные о наличии резерва мощности на электростанциях Иркутской энергосистемы по станциям.

Таблица 4 – Динамика изменения собственного максимума нагрузки энергосистемы Иркутской области в период 2010-2014 годы

Наименование	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Собственный максимум нагрузки, МВт	8100	7987	8051	7918	7670
Абсолютный прирост/падение максимума нагрузки, МВт	–	-113	64	-133	-248
Среднегодовые темпы прироста, %	–	-1,40	0,80	-1,65	-3,1

Таблица 5 – Наличие резервов мощности на электростанциях Иркутской энергосистемы по станциям

Резерв мощности, МВт	Энергосистема		
	На час максимума ЕЭС	На час максимума ОЭС	На час максимума собственный
Резерв, всего	3 041,4	2 937,4	2 491,8
В том числе ТЭС:	1 307,0	1 239,8	1 352,5
ТЭЦ-1 ОАО «Иркутскэнерго»	94,4	92,5	102,9
ТЭЦ-6 ОАО «Иркутскэнерго»	50,1	50,0	52,4
ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго»	84,8	52,6	100,0
ТЭЦ-10 ОАО «Иркутскэнерго»	555,7	213,6	206,1
ТЭЦ-11 ОАО «Иркутскэнерго»	176,2	176,9	176,5
Ново-Иркутская ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	42,5	6,8	92,6
Усть-Илимская ТЭЦ	275,4	274,0	276,5
Ново-Зиминская ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	28,0	28,5	0,0
ТЭЦ-5 ОАО «Иркутскэнерго»	0,0	0,0	0,0
ТЭЦ БТС	0,0	0,0	0,0

ТЭЦ-12 ОАО «Иркутскэнерго»	0,0	0,0	0,4
ТЭЦ-16 ОАО «Иркутскэнерго»	0,0	0,0	0,0
ГЭС:	1 708,1	1 670,7	1 114,0
Иркутская ГЭС	32,5	32,7	152,3
Братская ГЭС	616,3	587,5	156,7
Усть-Илимская ГЭС	1 005,0	996,6	750,9
Мамаканская ГЭС*	54,3	53,9	54,2
Электростанции промпредприятий	26,3	26,9	25,4

\* Резерв мощности Мамаканской ГЭС является сезонным. В зимний период вырабатываемая мощность составляет 5 МВт.

В настоящее время энергосистема Иркутской области является избыточной по мощности. Однако, анализ изменения собственного максимума нагрузок в энергосистеме показывает, что на его величину влияет целый комплекс факторов, в значительной степени имеющих стохастический характер. В связи с этим обеспечение резерва в энергосистеме должно осуществляться с учетом наиболее вероятных сценариев загрузки мощностей.

#### Глава 6. Структура установленной электрической мощности в Иркутской области

В Иркутской области расположены электростанции мощностью более 5 МВт, принадлежащие ОАО «Иркутскэнерго», ЗАО «Витимэнерго», а также пять блок-станций, две из которых выведены из эксплуатации. Из общего объема генерирующей мощности более 97% входит в состав ОАО «Иркутскэнерго». Суммарная установленная мощность электростанций мощностью более 5 МВт, действующих в Иркутской энергосистеме, приведены в таблице 6.

Таблица 6 – Суммарная установленная мощность электростанций мощностью более 5 МВт, действующих в Иркутской области, МВт

Показатель	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Установленная мощность всего	13146,1	13157,1	13182,1	13243,1	13296,1
в том числе: ГЭС (включая Мамаканскую ГЭС)	9088,4	9088,4	9088,4	9088,4	9088,4
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго»	3870,3	3881,3	3906,3	3926,3	3979,3
блок-станции (ТЭС)	187,4	187,4	187,4	187,4	228,4

Как видно из таблицы 6, установленная мощность электростанций в Иркутской области последние 5 лет непрерывно увеличивается и ее прирост в 2014 г. по отношению к 2010 г. составил 150 МВт (1,14%).

Установленная мощность электростанций энергосистемы Иркутской области в 2014 году составила 13296,1 МВт, в т.ч. ГЭС – 9088,4 МВт (68,4%), ТЭС ОАО «Иркутскэнерго» – 3979,3 МВт (29,9%) и блок-станции (ТЭС) – 228,4 МВт (1,7%).

В 2014 году на Ново-Иркутской ТЭЦ был введен в эксплуатацию турбоагрегат Р-50-130/13 установленной мощностью 53 МВт.

#### Глава 7. Состав существующих электростанций Иркутской области, в том числе станций промышленных предприятий, мощность которых превышает 5 МВт

Энергосистема Иркутской области входит в состав ОЭС Сибири и включает в себя 15 действующих ТЭС и 4 ГЭС, объединенных на параллельную работу электрическими сетями напряжением 500, 220, и 110 кВ. В состав энергосистемы на территории Иркутской области входят ОАО «Иркутскэнерго», ЗАО «Витимэнерго» и пять блок-станций, две из которых выведены из эксплуатации. Перечень электростанций энергосистемы Иркутской области со сроками ввода их в эксплуатацию приведены в таблице 7.

Таблица 7 – Перечень электростанций энергосистемы Иркутской области со сроками ввода их в эксплуатацию

№	Наименование	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	Иркутская ГЭС	662,4	–	1959
2	Братская ГЭС	4500	–	1966
3	Усть-Илимская ГЭС	3840	–	1979
4	Участок №1 ТЭЦ-9 (ТЭЦ-1)	166	590	1955
5	Шелеховский участок Н-И ТЭЦ (ТЭЦ-5)	18	100	1962
6	ТЭЦ-6	270	1529,3	1965
7	Участок ТИ и ТС ТЭЦ-6	12	81	1961
8	ТЭЦ-9	540	2280	1959
9	ТЭЦ-10	1110	453	1962
10	ТЭЦ-11	350,3	960	1959
11	ТЭЦ-12	12	74	1932
12	ТЭЦ-16	18	117	1965
13	Ново-Иркутская ТЭЦ	708	1332	1975
14	Усть-Илимская ТЭЦ	515	1015	1978
15	Ново-Зиминская ТЭЦ	260	616	1983
ЗАО «Витимэнерго»				
16	Мамаканская ГЭС	86	–	1963
Станции промышленных предприятий				
17	ТЭС филиала ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Братске	113	–	1966
18	ТЭС филиала ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске	44,4	–	1979
19	ТЭЦ ООО «Теплоснабжение», г. Байкальск*	49	–	1965
20	ТЭЦ ООО «ТрансТехРесурс», г. Бирюсинск**	1,5	–	1952
21	Мамаканская ТЭС**	20,5	–	–

\* станция будет выведена из эксплуатации в течение расчетного периода (2016–2020 годы);

\*\* выведены из эксплуатации

Суммарное количество агрегатов электростанций ОАО «Иркутскэнерго» приведено в таблице 8. Степень износа генераторов электростанций энергосистемы Иркутской области приведен в таблице 9.

Таблица 8 – Суммарное количество агрегатов электростанций ОАО «Иркутскэнерго»

Объекты	Турбо (гидро) агрегаты	
	Количество, шт.	Мощность, МВт
ТЭЦ	59	3979,3
ГЭС	42	9002,4
Итого по ОАО «Иркутскэнерго»	101	12981,7

Таблица 9 – Степень износа генераторов электростанций энергосистемы Иркутской области

Наименование	Нормативный срок службы генератора, лет	Состояние генераторов	
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истек, %
ОАО «Иркутскэнерго»	Турбо-	30	89,65
	Гидро-	40	69,04
ЗАО «Витимэнерго»	Гидро-	40	100

Большую часть установленной мощности в энергосистеме Иркутской области занимают гидроэлектростанции, что является дешевым и надежным и источником электроэнергии.

Оборудование большинства электростанций энергосистемы Иркутской области имеет сроки эксплуатации более 30 лет, т.е. эксплуатируется за пределами нормативных сроков службы, что говорит о снижении надежности электроснабжения потребителей.

#### Глава 8. Структура выработки электроэнергии по типам электростанций и видам собственности

Суммарная собственная выработка электроэнергии электростанциями Иркутской области в 2014 году составила 55,07 млрд. кВтч. По сравнению с 2013 годом выработка электроэнергии сократилась на 2,4% или на 1351 млн. кВтч.

Динамика выработки электроэнергии по видам источников Иркутской области в 2013 и 2014 годах приведена в таблице 10.

Таблица 10 – Выработка электроэнергии по видам источников Иркутской области в 2013 и 2014 годах

Показатель	2013 год, млн. кВтч	2014 год, млн. кВтч	2014/2013 года, %
Выработка электроэнергии, в том числе:	56425	55074	97,6
ГЭС	42823	43603	101,8
ТЭС, в том числе:	13602	11471	84,3
блок-станции	672	819	121,7

Структура выработки электроэнергии электростанциями Иркутской области в 2013 и 2014 годах приведена в таблице 11. В 2014 году доля ГЭС в суммарной выработке электроэнергии области составила 79,2%, доля ТЭС ОАО Иркутскэнерго – 19,3%, блок-станций – 1,5%. При этом доля предприятий ОАО «Иркутскэнерго» (ГЭС и ТЭС) составила 97,8%. Увеличение доли блок-станций обусловлено значительным увеличением собственной выработки электроэнергии на предприятии ОАО «Группа «Илим» в г. Братске на 101%.

Таблица 11 – Структура выработки электроэнергии электростанциями Иркутской области в 2013 и 2014 годах

Наименование объекта	Выработка электроэнергии, млн. кВтч		Доля от общей выработки за 2014 год, %	Изменение выработки к предыдущему году, %
	2013 год	2014 год		
Иркутская ГЭС	3562,4	3573,1	6,5	0,3
Братская ГЭС	20099,7	20484,6	37,2	1,9
Усть-Илимская ГЭС	18801,3	19155,7	34,8	1,9
Мамаканская ГЭС	359,1	389,8	0,7	8,6
Итого ГЭС	42822,5	43603,2	79,2	1,8
ТЭЦ-6	1061,1	888,8	1,6	-16,2
ТЭЦ БТС	76,7	74,9	0,1	-2,4
ТЭЦ-9	1890,3	1605,3	2,9	-15,1
Участок №1 ТЭЦ-9	314,5	298,5	0,5	-5,1
ТЭЦ-10	3847,4	2281,7	4,1	-40,7
ТЭЦ-11	790,5	691,0	1,3	-12,6
ТЭЦ-12	45,5	48,6	0,1	6,9
ТЭЦ-16	73,7	73,5	0,1	-0,3
Ново-Иркутская ТЭЦ	2786,3	2662,1	4,8	-4,5
Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ	83,5	79,5	0,1	-4,8
Усть-Илимская ТЭЦ	977,8	976,6	1,8	-0,1
Ново-Зиминская ТЭЦ	983,0	971,6	1,8	-1,2
Итого ТЭС ОАО «Иркутскэнерго»	12930,3	10652,1	19,3	-17,6
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение» г. Байкальск	127,2	77,1	0,1	-39,4
ТЭС филиала ОАО «Группа Илим» в г. Братске	190,2	382,4	0,7	101
ТЭС филиала ОАО «Группа Илим» в г. Усть-Илимске	354,6	359,5	0,7	1,4
ТЭЦ МУП «Бирюсинское ТВК»	0	0	0	0
Мамаканская ТЭЦ	0	0	0	0
Итого блок-станции	672,0	819,0	1,5	21,9
ВСЕГО	56424,8	55074,3	100	-2,4

Выработка электроэнергии электростанциями энергосистемы Иркутской области в 2014 году сократилась на 2,4% по сравнению с 2013 годом. В то же время, вырабатываемой электроэнергии достаточно для покрытия ее потребности в Иркутской области, более того, энергосистема по-прежнему является избыточной.

## Глава 9. Анализ балансов электрической энергии и мощности за последние 5 лет

Энергосистема Иркутской области большую часть периода своего существования характеризуется избыточным балансом электрической мощности и энергии. Потенциальная возможность выработки электроэнергии на ГЭС при средне-многолетней обеспеченности гидроресурсами составляет 47–48 млрд. кВтч, на тепловых электростанциях 18–20 млрд. кВтч. При этом часть избытков мощности и электроэнергии передается в соседние энергосистемы Красноярского края и республики Бурятия.

Баланс электрической мощности энергосистемы Иркутской области в 2010–2014 годах приведен в таблице 12.

Таблица 12 – Баланс электрической мощности энергосистемы Иркутской области в 2010–2014 годах, МВт

Показатели	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Максимум нагрузки <sup>1</sup>	8100	7987	8051	7918	7670
Установленная мощность на конец года <sup>2</sup> , в том числе:	13146,1	13157,1	13182,1	13243,1	13296,1
ГЭС	9088,4	9088,4	9088,4	9088,4	9088,4
Блок-станции	4057,7	4068,7	4093,7	4154,7	4207,7
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	187,4	187,4	187,4	187,4	228,4
Используемая в балансе мощность	12670,7	12598,4	12764,7	12687,7	12856,2
Избыток (+) / Дефицит (-)	4570,7	4611,4	4713,7	4769,7	5186,2

<sup>1</sup> Данные Отчетов о функционировании Единой энергетической системы

<sup>2</sup> Данные формы статистической отчетности 6-ТП

Установленная мощность Ангарского каскада ГЭС и Мамаканской ГЭС остается неизменной. Мощность ТЭЦ Иркутской энергосистемы постепенно увеличивается в связи с вводом нового и перемаркировкой установленного оборудования. Производство электроэнергии в энергосистеме Иркутской области формируется потребностями региональных потребителей и ее поставками на федеральный рынок, а так же текущей ситуацией с запасом гидроресурсов. Баланс электрической энергии энергосистемы Иркутской области в 2010–2014 годах представлен в таблице 13.

Максимальный уровень собственного потребления электроэнергии в энергосистеме Иркутской области в последние 5 лет наблюдался в 2012 году, когда составил 54708,4 млн. кВтч. В 2013 и 2014 годах наблюдался спад электропотребления до 53412,4 млн. кВтч и 52819,7 кВтч соответственно.

Таблица 13 – Баланс электрической энергии энергосистемы Иркутской области в 2010–2014 годах, млн. кВтч

Показатели	2010 год	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год
Выработка электроэнергии всего	62400,0	60461,2	62046,8	56424,8	55074,4
ГЭС	49284,1	46898,6	45059,3	42822,5	43603,2
ТЭС	13115,9	13562,6	16987,5	13602,3	11471,1
в т.ч. блок-станции	615,7	714,7	747,0	672,0	819,0
Электропотребление на территории энергосистемы	54422,2	53179,5	54708,4	53412,4	52819,7
Сальдо перетоков электроэнергии «+» прием, «-» выдача	-7977,8	-7281,7	-7338,4	-3012,4	-2254,7

Анализ баланса электрической мощности и электрической энергии энергосистемы Иркутской области позволяет сделать вывод о наличии избытков и возможности обеспечения электрической энергией новых потребителей Иркутской области или передачи ее в соседние энергосистемы. Имеющиеся избытки электрической энергии передавались в энергосистемы Красноярского края и республики Бурятия, тем самым обеспечивая надежное электроснабжение потребителей не только в Иркутской области, но и за ее пределами.

Снижение роста максимума нагрузки в 2010–2011 годах обусловлено, главным образом, экономическим кризисом; тем не менее, в 2012 году наблюдался рост, связанный с увеличением потребления электроэнергии промышленными предприятиями. Дальнейшее снижение темпов роста максимумов нагрузки обусловлено аномально теплыми погодными условиями, наблюдаемыми в Иркутской области в 2011, 2013 и 2014 годах.

В перспективе, с учетом планируемого запуска промышленных объектов в Иркутской области, развитии инфраструктуры Восточно-Сибирской железной дороги (расширение пропускной способности Байкало-Амурского участка), существующий избыток мощности энергосистемы будет исчерпан. Дополнительный резерв мощности в энергосистеме может быть обеспечен широким внедрением энергосберегающих технологий в промышленности региона, жилищно-коммунальном хозяйстве Иркутской области, транспорте и связи.

## Глава 10. Основные характеристики электросетевого хозяйства Иркутской области 110 кВ и выше

Перечень основного электрооборудования энергосистемы Иркутской области включает в себя:

– электросетевые объекты (линии электропередачи, (авто) трансформаторы) напряжением 110 кВ и выше ОАО «ИЭСК» (с выделением Южных, Восточных, Централных, Западных и Северных электрических сетей), ЗАО «Витимэнерго», ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ЗАО «Братская электросетевая компания», ВСЖД – филиал ОАО «РЖД», филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири, КГКУ «ДКР НП», ОАО «Тыретский Солерудник», ОАО «АНХК», ОАО «АЭХК», ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ЗАО «Электросеть», ОАО «Энергетическая компания «Радия», ОАО «Первенец», ОАО «Высочайший», ООО «АС «Иркутская».

– электростанции (генераторы, (авто) трансформаторы) ОАО «Иркутскэнерго» и ЗАО «Витимэнерго»;

– компенсирующие устройства ОАО «ИЭСК».

Информация о протяженности электрических сетей и трансформаторной мощности ПС и ЭС генерирующих и сетевых компаний по классам напряжения на конец 2014 года приведена в таблице 14.

Таблица 14 – Протяженность электрических сетей и трансформаторная мощность ПС и ЭС генерирующих и сетевых компаний по классам напряжения на конец 2014 года

Класс напряжения	Протяженность ВЛ и КЛ (в одноцепном исполнении), км	Трансформаторная мощность ПС и ЭС, МВА
500 кВ	3594	8407
220 кВ	4966	13007
110 кВ	7204	13485

На основании сроков ввода в эксплуатацию проведена оценка текущего состояния (степень износа) основного электрооборудования и линий электропередачи напряжением 110–500 кВ энергосистемы Иркутской области с разделением по принадлежности к ОАО «ИЭСК», ОАО «Иркутскэнерго», ЗАО «Витимэнерго», ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ЗАО «Братская электросетевая компания» и филиалу ВСЖД ОАО «РЖД» (таблицы 15–17).

Оценка состояния выполнена исходя из сроков ввода в эксплуатацию оборудования, с учетом нормируемых сроков эксплуатации, принимаемых:

- для ВЛ всех классов напряжения на деревянных, железобетонных и металлических опорах – 40 лет;
- для масляных трансформаторов и автотрансформаторов – 25 лет (в соответствии с ГОСТ 11677-85);
- для турбогенераторов – 30 лет;
- для гидрогенераторов – 40 лет.

Нормируемые сроки эксплуатации турбо- и гидрогенераторов приняты в соответствии с данными, предоставленными ОАО «Иркутскэнерго».

Сводные данные по электросетевому оборудованию с распределением по собственникам (ВЛ и ПС 110 кВ и выше) приведены в таблице 15.

В 2014 году на территории Иркутской области введены новые ВЛ и трансформаторы напряжением свыше 110 кВ. Сводные данные по электросетевому оборудованию с распределением по собственникам представлены в таблицах 16-17.

Таблица 15 – Сводные данные по электросетевому оборудованию с распределением по собственникам

Наименование	Кол-во линий	Длина линий (в одноцепном исполнении), км	Кол-во подстанций (электростанций)	Суммарная установленная мощность трансформаторов, МВА
110 кВ				
ЮЭС	26	610,507	33	2351,1
ВЭС	15	1494,143	24	692,5
ЦЭС	51	1332,536	24	1528,3
ЗЭС	47	1962,705	23	788,3
СЭС	40	1206,77	29	1393,5
Итого ОАО «ИЭСК»	179	6606,661	133	6753,7
Иркутскэнерго	-	-	8	4108
Витимэнерго	12	647,9	7	155,9
Облкоммунэнерго	1	81,5	3	37,6
Братская электросетевая компания	2	2	9	167
ОАО «Тыретский солерудник»	1	1,8		
ОАО «АНХК»	1	12,5		
ОАО «АЭХК»	1	10,7		
ЗАО «Электросеть»	1	16,2		
ОАО «Энергетическая компания «Радия»	1	1,4		
в т.ч. ЛЭП потребительские		38,6		
ОАО «Первенец»	1	8		
ОАО «Высочайший»	1	30,2		
ООО «АС «Иркутская»	1	0,4	1	2,5
ВСЖД	-	-	54	3854
220 кВ				
ЮЭС	14	875,713	10	2034
ЦЭС	4	304,006	3	2160
ЗЭС	4	520,312	2	558
СЭС	33	2841,682	16	3051
Итого ОАО «ИЭСК»	55	4541,713	31	7803
Иркутскэнерго	-	-	5	6056
Витимэнерго	1	212	1	131,3
ВСЖД	-	-	8	808
500 кВ				
ЮЭС	1	174,405	1	1368
ЦЭС	3	455,304	1	2301
ЗЭС	12	1584,315	4	750
СЭС	5	949,438	1	334
Итого ОАО «ИЭСК»	21	3163,462	5	4753
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири	1	219,931		
КГКУ «ДКР НП»*	1	210,273		
Иркутскэнерго	-	-	2	8904

\*КГКУ «ДКР НП» не является сетевой организацией, ВЛ находится в эксплуатации Филиала ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири

Таблица 16 – Вводы и демонтаж ЛЭП в 2014 году

Диспетчерское наименование, либо наименование конечным подстанциям	Диспетчер. номер ЛЭП	Проектное напряжение, кВ	Длина, в т.ч. участков с различным напряжением, км	Количество цепей, шт	Марка Провода (кабеля)	Материал опор
Ввод						
Озерная – Тайшет	Озерная – Тайшет № 2	500	12,462	1	3*(АСО-500/64)	металл
Ново-Иркутская ТЭЦ – Иркутская (оп. 106-оп.111)	Ново-Иркутская ТЭЦ – Иркутская № 1	220	1,51	1	АС-400/51	металл
Богучанская ГЭС – Озерная	Богучанская ГЭС – Озерная	500	219,931*	1	3*АС-400/51	металл
Ангара – Озерная	Ангара – Озерная	500	210,273**	1	3*АС-400/51	металл
Отпайка от ВЛ 110 кВ Артемовская – Мараканская на ПС 110 кВ Анангра	ВЛ 110 кВ Артемовская – Мараканская с отпайкой на ПС Анангра	110	0,4	1	АС-120	дерево
Усть-Кут – Верхнемарково (оп.125 – оп. 201)	Усть-Кут – Верхнемарково	110	47,86	2	АС-120/19	металл
Демонтаж						
Усть-Кут – Верхнемарково (оп.125 – оп. 201)	Усть-Кут – Верхнемарково	110	23,93	1	АС-95/16	дерево

\* по территории Иркутской области, общая протяженность линии – 329,972 км

\*\* по территории Иркутской области, общая протяженность линии – 265,16 км

Таблица 17 – Вводы и демонтаж трансформаторов (автотрансформаторов) в 2014 году

Место установки (ПС, электростанция)	Хозяйственная принадлежность	Тип	Номинальная мощность, МВА	Номинальное напряжение, кВ			Завод-изготовитель	Год изготовления
				ВН	СН	НН		
Ввод								
ПС 110/6 кВ Анангра	ООО «АС «Иркутская»	ТМН-2500/110	2,5	110		6,6	ОАО «Чирчикский трансформаторный завод»	2003
ПС 110/35/10 кВ Хомутово	ВЭС	ТДТН-25000/110	25	115	38,5	11	Запорожский з-од	1977



ПС 110 кВ ПРП	ОАО «ИЭСК»	ТДН-10000/110	10	115		11	Тольяттинский 3-д	2014
ПС 500/220/110/35/10 Иркутская	ОАО «ИЭСК»	АОРДЦТН-250000/500/220-УХЛ1	250	500/√3	242/√3	11	ПАО «ЗТР»	2013
ПС 110/35/10 кВ Иваницкая	ОАО «ИЭСК»	ТДТН-16000/110	16	115	38,5	11	Тольяттинский 3-д	1979
Демонтаж								
ПС 110/35/10 кВ Хомутово	ОАО «ИЭСК»	ТДТН-16000/110	16	115	38,5	11	Тольяттинский 3-д	1979
ПС 500/220/110/35/10 Иркутская	ОАО «ИЭСК»	АОДЦТГ-250000/500/220/10	250	500/√3	242/√3	11	ЗТЗ	1961
ПС 110/35/10 кВ Иваницкая	ОАО «ИЭСК»	ТДТН-25000/110	25	115	38,5	11	Запорожский 3-од	1977
ПС 110/10 кВ ПРП	ОАО «ИЭСК»	ТМ-6300/110	6,3	110		11	ЗТЗ	1971

Объекты, приобретение которых запланировано в 2015-2019 гг. ОАО «ФСК ЕЭС» (строительство ведет ЗАО «Витимэнерго»):

1. ВЛ 110 кВ Пеледуй - Полус (построена в габаритах 220 кВ от ПС 220 кВ Пеледуй до места врезки ПС 220 кВ Сухой Лог) (190+58 км)

Объекты, строительство которых запланировано в 2015 году ОАО «ИЭСК»:

1. ВЛ 220 кВ Иркутская-Восточная (2х61,5 км)
2. Двухцепная оттайка ВЛ-110 кВ Иркутская-Прибрежная ц.А, ц.Б на ПС Пионерская, ПС Юбилейная (5 км)
3. ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-9 - Ангарская №2 с отп. на ПС Промышленная (2 км)
4. Строительство участков ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 блок 4 – ГПП-1 (взамен ШП-13), ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Иркутская (взамен ШП-14), ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 блок 3 – ГПП-2 (взамен ШП-15) и участка ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10- Иркутская ТЭЦ-9 (взамен ШП-16)
5. Двухцепная оттайка от ВЛ 110 кВ на ПС Покровская (3,5 км)
6. ПС 220 кВ Восточная (2х250 МВА)
7. ПС 110/10 кВ Покровская (40 МВА на 2015 г.)
8. ПС 110 кВ Еловка с заходом ВЛ 110 кВ Ново-Ленино-Мегет с оттайками на ПС Еловка с переводом ПС 110 кВ Мегет на оттаечную схему (2 х 25 МВА, 3 км)

Проведен анализ степени износа основного оборудования 110–500 кВ (таблицы 18–23).

Исходя из таблицы 18 по состоянию на конец 2014 года наиболее изношенными являются сети в зоне обслуживания филиала Западных, Южных и Центральных электрических сетей ОАО «ИЭСК».

Таблица 18 – Степень износа ВЛ 110 кВ энергосистемы Иркутской области

Электрические сети	Нормативный срок службы ВЛ, лет	Состояние ВЛ		
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истекает в 2015 году, %	Нормативный срок истек, %
ЮЭС	40	10,6		89,4
ВЭС		75,5		24,5
ЦЭС		20,0	10,3	69,7
ЗЭС		30,9		69,1
СЭС		69,0	0,8	30,2
Витимэнерго		48,4		51,6
Облкоммунэнерго		100		0
Братская электросетевая компания		100		0

В Южных электрических сетях 26 ВЛ 110 кВ общей протяженностью 610,507 км (в одноцепном исполнении). Из них 545,753 км (89,4%) выработали свой нормативный срок (40 лет), 64,754 км (10,6%) – не выработали нормативный срок.

В Восточных электрических сетях 15 ВЛ 110 кВ общей протяженностью 1494,143 км (в одноцепном исполнении). Из них 365,723 км (24,5%) выработали нормативный срок, 1128,42 км (75,5%) – не выработали нормативный срок.

В Центральные электрические сети 51 ВЛ 110 кВ общей протяженностью 1332,536 км (в одноцепном исполнении). Из них 929,26 км (69,7%) выработали нормативный срок, 266,133 км (20%) – не выработали нормативный срок, а срок службы 1 ВЛ с оттайками протяженностью 137,143 км (10,3%) истекает в 2015 г.

В Западных электрических сетях 47 ВЛ 110 кВ общей протяженностью 1962,71 км (в одноцепном исполнении). Из них 1355,973 км (69,1%) выработали нормативный срок, 606,732 км (30,9%) – не выработали нормативный срок.

В Северных электрических сетях 40 ВЛ 110 кВ общей протяженностью 1206,77 км (в одноцепном исполнении). Из них 364,559 км (30,2%) выработали нормативный срок, 832,227 км (69%) – не выработали нормативный срок, а срок службы 1 ВЛ протяженностью 9,984 км (0,8%) истекает в 2015 г.

В ЗАО «Витимэнерго» 12 ВЛ 110 кВ общей протяженностью 647,9 км (в одноцепном исполнении). Из них 334,5 км (51,6%) выработали нормативный срок, 313,4 км (48,4%) – не выработали нормативный срок.

В ОГУЭП «Облкоммунэнерго» одна ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – ПС Мусковит, которая не выработала нормативный срок.

В ЗАО «Братская электросетевая компания» две ВЛ 110 кВ общей протяженностью 2 км. Обе линии не выработали нормативный срок.

Таблица 19 – Степень износа ВЛ 220 кВ энергосистемы Иркутской области

Электрические сети	Нормативный срок службы ВЛ, лет	Состояние ВЛ		
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истекает в 2015 году, %	Нормативный срок истек, %
ЮЭС	40	10,7	0	89,3
ЦЭС		32,8	0	67,2
ЗЭС		0	0	100,0
СЭС		73,0	0	27,0
Витимэнерго		100	0	0

По состоянию на конец 2014 года наибольший износ сетей 220 кВ наблюдается в зоне обслуживания филиалов Западных, Южных и Центральных электрических сетей ОАО «ИЭСК».

В Западных электрических сетях 4 ВЛ 220 кВ общей протяженностью 520,312 км (в одноцепном исполнении). Все линии выработали нормативный срок.

В Южных электрических сетях 14 ВЛ 220 кВ общей протяженностью 875,713 км (в одноцепном исполнении). Из них 782,174 км (89,3%) выработали свой нормативный срок (40 лет), при этом 4 ВЛ протяженностью 93,539 км. (10,7%) – не выработали нормативный срок.

В Центральные электрические сети 4 ВЛ 220 кВ общей протяженностью 304 км (в одноцепном исполнении). Из них 204,4 км. (67,2%) выработали нормативный срок, 99,6 км (32,8%) – не выработали нормативный срок.

В Северных электрических сетях 33 ВЛ 220 кВ общей протяженностью 2841,682 км (в одноцепном исполнении). Из них 765,843 км (27%) выработали нормативный срок, 2075,839 км (73%) – не выработали нормативный срок.

В ЗАО «Витимэнерго» 1 ВЛ 220 кВ общей протяженностью 212 км (в одноцепном исполнении). Из них 100% не выработали нормативный срок.

Таблица 20 – Степень износа ВЛ 500 кВ энергосистемы Иркутской области

Электрические сети	Нормативный срок службы ВЛ, лет	Состояние ВЛ		
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истекает в 2015 году, %	Нормативный срок истек, %
ЮЭС	40	100,0		0
ЦЭС		60,0		40,0
ЗЭС		21,1		78,9
СЭС		57,0	27,0	16,0
Филиал ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС Сибири КГКУ «ДКР НП»		100		

По состоянию на конец 2014 года наибольший износ сетей 500 кВ наблюдается в зоне обслуживания филиалов Западных и Центральных электрических сетей ОАО «ИЭСК».

В Центральные электрические сети 3 ВЛ 500 кВ общей протяженностью 455,304 км (в одноцепном исполнении). Из них 181,957 км (40%) выработали нормативный срок, 273,347 км (60%) – не выработали нормативный срок.

В Западных электрических сетях 12 ВЛ 500 кВ общей протяженностью 1584,315 км (в одноцепном исполнении). Из них 1249,582 км (78,9%) выработали нормативный срок, 334,733 км (21,1%) – не выработали нормативный срок.

В Северных электрических сетях 5 ВЛ 500 кВ общей протяженностью 937,475 км (в одноцепном исполнении). Из них 151,618 км (16%) выработали нормативный срок, 541,118 км (57%) – не выработали нормативный срок, а срок службы 1 ВЛ протяженностью 256,7 км (27%) истекает в 2015 г.

В Южных электрических сетях 1 ВЛ 500 кВ общей протяженностью 174,405 км (в одноцепном исполнении), ее нормативный срок службы не истек.

Около 49% электрических сетей 110 – 500 кВ энергосистемы Иркутской области по состоянию на 2014 год находится за пределами нормативных сроков службы, следовательно, изношенность сетей снижает надёжность электроснабжения потребителей в целом.

Таблица 21 – Степень износа трансформаторов 110 кВ энергосистемы Иркутской области

Электрические сети	Нормативный срок службы трансформатора, лет	Состояние (авто) трансформаторов		
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истекает в 2015 году, %	Нормативный срок истек, %
ЮЭС	25	49,4	1,2	49,4
ВЭС		40,4	4,3	55,3
ЦЭС		26,9	7,7	65,4
ЗЭС		37,2		62,8
СЭС		44,3	9,8	45,9
Иркутскэнерго		20,8	4,2	75,0
Витимэнерго		31,6		68,4
Облкоммунэнерго		0		100
Братская электросетевая компания		66,7		33,3
ВСЖД		42,2		57,8

В Южных электрических сетях 79 трансформаторов напряжением 110 кВ. Из них 39 (49,4%) выработали свой нормативный срок (25 лет), 39 (49,4%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 1 трансформатора (1,2%) истекает в 2015 году.

В Восточных электрических сетях 47 трансформаторов напряжением 110 кВ. Из них 26 (55,3%) выработали свой нормативный срок, 19 (40,43%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 2 трансформаторов (4,3%) истекает в 2015 году.

В Центральные электрические сети 52 трансформатора напряжением 110 кВ. Из них 34 (65,4%) выработали свой нормативный срок, 14 (26,9%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 4 трансформаторов (7,7%) истекает в 2015 году.

В Западных электрических сетях 43 трансформатора напряжением 110 кВ. Из них 27 (62,8%) выработали свой нормативный срок, 16 (37,2%) – не выработали нормативный срок.

В Северных электрических сетях 61 трансформатор напряжением 110 кВ. Из них 28 (45,9%) выработали свой нормативный срок, 27 (44,3%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 6 трансформаторов (9,8%) истекает в 2015 году.

В ОАО «Иркутскэнерго» 48 трансформаторов напряжением 110 кВ. Из них 36 (75%) выработали свой нормативный срок, 10 (20,8%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 2 трансформаторов (4,2%) истекает в 2015 году.

В ЗАО «Витимэнерго» 15 трансформаторов напряжением 110 кВ. Из них 9 (68,4%) выработали свой нормативный срок, 6 (31,6%) – не выработали нормативный срок.

В ОГУЭП «Облкоммунэнерго» 6 трансформаторов напряжением 110 кВ. Все трансформаторы выработали нормативный срок.

В ЗАО «Братская электросетевая компания» 9 трансформаторов напряжением 110 кВ. Из них 3 (33,3%) выработали свой нормативный срок, 6 (66,7%) – не выработали нормативный срок.

В филиале ВСЖД ОАО «РЖД» 116 трансформаторов напряжением 110 кВ. Из них 74 (57,8%) выработали свой нормативный срок, 42 (42,2%) – не выработали нормативный срок.

Таблица 22 – Степень износа трансформаторов 220 кВ энергосистемы Иркутской области

Электрические сети	Нормативный срок службы трансформатора, лет	Состояние (авто) трансформаторов		
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истекает в 2015 году, %	Нормативный срок истек, %
ЮЭС	25	44,4		55,6
ЦЭС		30,8		69,2
ЗЭС		25,0		75,0
СЭС		33,3	2,8	63,9
Иркутскэнерго		38,7	6,5	54,8
Витимэнерго		100		0
ВСЖД		21,7	0,00	78,3

По состоянию на 2014 год наибольший износ трансформаторов 220 кВ наблюдается в сетях зоны обслуживания Центральные, Западных электрических сетей ОАО «ИЭСК» и «ВСЖД» – филиале ОАО «РЖД».

В Южных электрических сетях 27 трансформаторов напряжением 220 кВ. Из них 15 (55,6%) выработали свой нормативный срок (25 лет), 12 (44,4%) – не выработали нормативный срок.

В Центральные электрические сети 13 трансформаторов напряжением 220 кВ. Из них 9 (69,2%) выработали свой нормативный срок, 4 (30,8%) – не выработали нормативный срок.

В Западных электрических сетях 4 трансформатора напряжением 220 кВ. Из них 3 (75%) выработали свой нормативный срок, 1 (25%) – не выработали нормативный срок.

В Северных электрических сетях 36 трансформаторов напряжением 220 кВ. Из них 23 (63,9%) выработали свой нормативный срок, 12 (33,3%) – не выработали. Срок службы 1 трансформатора (2,8%) истекает в 2015 году.

В ОАО «Иркутскэнерго» 31 трансформатор напряжением 220 кВ. Из них 17 (54,8%) выработали свой нормативный срок, 12 (38,7%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 2 трансформаторов (6,5%) истекает в 2015 году.

В ЗАО «Витимэнерго» 1 автотрансформатор напряжением 220 кВ. Нормативный срок службы не истек.

В «ВСЖД» – филиале ОАО «РЖД» 23 трансформатора напряжением 220 кВ. Из них 18 (78,3%) выработали свой нормативный срок, 5 (21,7%) – не выработали нормативный срок.

Таблица 23 – Степень износа трансформаторов 500 кВ энергосистемы Иркутской области

Электрические сети	Нормативный срок службы трансформатора, лет	Состояние (авто) трансформаторов		
		Нормативный срок не истек, %	Нормативный срок истекает в 2014 году, %	Нормативный срок истек, %
ЮЭС	25	100		0
ЦЭС		44,4		55,6
ЗЭС		100		0
СЭС		0		100
Иркутскэнерго		54,5	6,1	39,4

По состоянию на 2014 год 100% износ трансформаторов и автотрансформаторов 500 кВ наблюдается в сетях зоны обслуживания Северных электрических сетей ОАО «ИЭСК», в сетях Центральные электрических сетей ОАО «ИЭСК» износ превышает 50%.

В Центральные электрические сети 9 трансформаторов напряжением 500 кВ. Из них 5 (55,6%) выработали свой нормативный срок, 4 (44,4%) – не выработали нормативный срок. Отметим, что срок службы 3 трансформаторов истекает в 2016 году.

В Северных электрических сетях 6 трансформаторов напряжением 500 кВ, из них 100% выработали свой нормативный срок.

В Западных электрических сетях 3 трансформатора напряжением 500 кВ. Из них 100% не выработали свой нормативный срок. Срок службы 1 трансформатора заканчивается в 2016 году.

В ОАО «Иркутскэнерго» 33 трансформатора напряжением 500 кВ. Из них 13 (39,4%) выработали свой нормативный срок, 18 (54,5%) – не выработали нормативный срок. Срок службы 2 трансформаторов (6,1%) истекает в 2015 году.

В Южных электрических сетях 3 трансформатора напряжением 500 кВ, из них 100% не выработали свой нормативный срок.

По состоянию на 2014 год более 56% трансформаторов 110 – 500 кВ энергосистемы Иркутской области эксплуатируются за пределами нормативных сроков службы.

По результатам таблиц 23 – 28, общий износ сетей и основного электрооборудования 110 кВ и выше Иркутской области превышает 50% (по состоянию на 2014 год), что приводит к сверхнормативным потерям электроэнергии при ее передаче, снижению надежности функционирования энергосистемы в целом и требует значительных инвестиций в энергетический сектор Иркутской области.

Потери электрической энергии при ее передаче в 2014 году достигают 7,2% от отпуска электроэнергии в сеть. При этом уровень нормативных потерь устанавливается для каждой электросетевой компании индивидуально и утверждаются Министерством Энергетики РФ. Так, самый низкий норматив технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям в % от отпуска электрической энергии в сеть утвержден для ОАО «ИЭСК» на уровне 6,2% (фактический объем потерь за 2014 год составил 2862,7 млн. кВт.ч. или 5,86%), самый высокий норматив утвержден для ОГУЭП «Облкоммунэнерго» – 16,32% (фактический объем потерь за 2014 год составил 603,1 млн. кВт.ч. или 15,53%). По данным электросетевых компаний фактический уровень потерь электроэнергии при ее передаче в отчетном 2014 году не превысил нормативных значений, утвержденных приказами Министерства Энергетики РФ.

## Глава 11. Основные внешние электрические связи энергосистемы Иркутской области

Энергосистема Иркутской области граничит и имеет электрические связи напряжением 110 кВ и выше с энергосистемами Красноярского края и республики Бурятия ОЭС Сибири. Внешние электрические связи энергосистемы Иркутской области, представлены в таблице 24.

Таблица 24 – Внешние электрические связи энергосистемы Иркутской области

№ п/п	U ном, кВ	Наименование объекта	Протяженность, км
с энергосистемой Красноярского края			
1	500 кВ	ВЛ 500 кВ Камала-1 – Тайшет №1	234,1
2	500 кВ	ВЛ 500 кВ Камала-1 – Тайшет №2	234,3
3	500 кВ	ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная	329
4	500 кВ	ВЛ 500 кВ Ангара – Озерная	265
5	110 кВ	ВЛ 110 кВ Решеты – Тайшет-Запад (С-61)	15,33
6	110 кВ	ВЛ 110 кВ Юрты – Бирюса (С-62)	8,14
7	110 кВ	ВЛ 110 кВ Абакумовка тяговая – Тайшет с отпайкой на ПС Запань тяговая (С-43)	127,3
8	110 кВ	ВЛ 110 кВ Кварцит тяговая – Тайшет с отпайкой на ПС Запань тяговая (С-46)	86,3
с энергосистемой республики Бурятия			
1	220 кВ	ВЛ 500 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Ключи (ВЛ-582)*	326,4
2	220 кВ	ВЛ 220 кВ Выдрино – БЦБК (ВБ-272)	49,4
3	220 кВ	ВЛ 220 кВ Мысовая – Байкальск (МБ-273)	126,2
4	220 кВ	ВЛ 220 кВ Кунерма – Северобайкальск (КС-33)	28
5	220 кВ	ВЛ 220 кВ Улькан – Дабан (УД-32)	50,8
6	220 кВ	ВЛ 220 кВ Таксимо – Мамакан	212
7	110 кВ	ВЛ 110 кВ Таксимо – Мамакан с отпайками	212,2
8	110 кВ	ВЛ 110 кВ Култук – Зун-Мурино с отпайкой на ПС Быстрая (КЗМ-135)	62,4

\* временно работает на напряжение 220 кВ

Пропускная способность электропередачи Братск – Красноярск по контролируемому сечению «Красноярск – Восток» (в составе: ВЛ 500 кВ Камала-1 – Тайшет №1, ВЛ 500 кВ Камала-1 – Тайшет №2, ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная, ВЛ 500 кВ Ангара – Озерная) составляет 2400 МВт в направлении перетока на восток.

Пропускная способность связи Иркутск – Республика Бурятия (в составе ВЛ 500 кВ Гусиноозерская ГРЭС – Ключи (ВЛ-582) (временно работает на напряжение 220 кВ), ВЛ 220 кВ Выдрино – БЦБК (ВБ-272)) составляет для температуры -5°C и ниже 590 МВт в Бурятию и 405 МВт в Иркутск; для температуры +25 С и выше – 440 МВт в сторону Бурятии и 365 МВт в сторону Иркутска.

Пропускная способность связи Иркутск – Республика Бурятия (Северобайкальский участок) по ВЛ 220 кВ Киренга – Улькан, ВЛ 220 кВ Киренга – Кунерма составляет 200 МВт.

Электрическая сеть 500 кВ энергосистемы Иркутской области представляет собой две параллельные линии широтно-направленного и предназначена для выдачи мощности Братской и Усть-Илимской ГЭС, а также для передачи мощности в Иркутско-Черемховский энергоузел.

## Глава 12. Динамика потребления тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения Иркутской области, структура отпуска тепловой энергии

По потреблению тепловой энергии Иркутская область находится среди ведущих в этой сфере в СФО и РФ. Теплопотребление в области в 2014 г. составило около 35 млн. Гкал. Динамика потребления тепловой энергии в Иркутской области приведена в таблице 25.

В период с 2010 по 2014 годы потребление тепловой энергии в области снизилось на 13,8%, что обусловлено влиянием двух основных факторов.

Первый фактор связан с негативными процессами в экономике страны, наблюдавшимися с 2009 года, на фоне которых произошло некоторое сокращение уровня потребления и производства тепловой энергии по сравнению с предыдущими годами. В этот период наблюдался спад промышленного производства в Иркутской области, уменьшение потребления тепловой энергии на транспорте, в сельском хозяйстве и других сферах.

Таблица 25 – Динамика потребления тепловой энергии в Иркутской области, млн. Гкал

Показатель	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Производство тепловой энергии	46,4	44,2	44,1	41,8	40,1
Абсолютный прирост/падение производства тепловой энергии	3,9	-2,2	-0,1	-2,3	-1,7
Среднегодовые темпы прироста, %	109,2	95,3	99,8	94,8	95,9
Полезное потребление тепловой энергии	40,6	38,7	38,6	36,4	35,0
Абсолютный прирост/падение теплопотребления	3,4	-1,9	-0,1	-2,2	-1,4

Другим фактором снижения потребления тепловой энергии за рассматриваемый период является повышение температур наружного воздуха (наиболее высокие за последние 4 года). При этом в 2010 г., наоборот, зафиксировано значительное понижение температур наружного воздуха (самые низкие за последние 11 лет), что привело к росту теплопотребления на 3,9% по сравнению с 2009 г.

Отпуск тепловой энергии потребителям Иркутской области осуществляется от различных источников:

- 12 ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»;
- 3 ТЭЦ различных ведомств (ТЭЦ ООО «Теплоснабжение» (бывшая ТЭЦ БЦБК), ТЭЦ филиала ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Братске, ТЭЦ филиала ОАО «Группа ИЛИМ» в г. Усть-Илимске);
- около 1040 отопительных и промышленных котельных на органическом топливе;
- порядка 300 электробойлерных;
- большое количество теплоутилизаторских установок (ТУУ) и индивидуальных отопительных печей.

Структура отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения Иркутской области в период 2010–2014 годы представлена в таблице 26. Основными потребителями тепловой энергии являются промышленность, население и коммунально-бытовое хозяйство. Структура потребления тепловой энергии по основным категориям потребителей представлена в таблице 27.

Таблица 26 – Структура отпуска тепловой энергии в системах централизованного теплоснабжения Иркутской области в период 2010-2014 годы, млн. Гкал

Показатель	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Отпуск по Иркутской области всего, в т.ч.:	46,4	44,2	44,1	41,8	40,1
ТЭС всего, в т.ч.:	31,8	29,7	30,3	27,5	25,6
ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	24,4	22,2	22,9	21,0	20,2
ТЭЦ филиала ОАО «Группа ИЛИМ», г. Усть-Илимск	3,3	3,4	3,4	3,5	3,51
ТЭЦ филиала ОАО «Группа ИЛИМ», г. Братск	2,3	3,3	2,2	1,5	1,7
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение», г. Байкальск	0,9	0,9	1,2	0,7	0,2
Котельные всего, в т.ч.:	11,5	11,7	11,14	11,54	11,35
котельные ОАО «Иркутскэнерго»	0,9	0,7			
Электростанции всего, в т.ч.:	0,74	0,53	0,46	0,42	0,4
Электростанции ОАО «Иркутскэнерго»	0,5	0,3	–	–	–
ТУУ и прочие	2,3	2,3	2,8	2,5	2,7

Таблица 27 – Структура потребления тепловой энергии по основным категориям потребителей, млн. Гкал

Показатель	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Потребление всего, в т.ч.:	40,6	38,7	38,6	36,4	35,0
- промышленность	19,8	19,6	19,7	17,8	17,2
- прочие отрасли	5,1	4,6	4,2	4,6	4,1
- ЖКХ всего, в т.ч.:	15,7	14,5	14,8	14,0	13,7
- население	12,9	11,9	11,95	11,52	11,3
- комбыт	2,8	2,6	2,8	2,5	2,4

Динамика потребления тепловой энергии городами Иркутской области от источников ОАО «Иркутскэнерго» представлена в таблице 28.

Таблица 28 – Динамика потребления тепловой энергии городами Иркутской области от источников ОАО «Иркутскэнерго»

Город	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Ангарск	6,46	5,99	6,08	5,61	5,59
Братск	4,99	4,64	4,67	4,23	3,62
Иркутск	4,78	4,53	4,70	4,41	4,80
Усолье-Сибирское	1,84	1,23	1,27	0,95	0,82
Усть-Илимск	1,70	1,40	1,52	1,43	1,35
Саянск	1,57	1,40	1,58	1,51	1,48
Шелехов	0,69	0,63	0,74	0,70	0,71
Железногорск-Илимский	0,51	0,48	0,48	0,46	0,45
Черемхово	0,32	0,30	0,32	0,30	0,30
Итого	22,86	20,60	21,36	19,60	19,12

Наибольшая доля потребления тепловой энергии приходится на основные города Иркутской области, в которых сформировались крупные централизованные системы теплоснабжения на базе источников ОАО «Иркутскэнерго»: Иркутск, Шелехов, Ангарск, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Братск, Усть-Илимск и Железногорск-Илимский.

Глава 13. Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии в Иркутской области, включая системы теплоснабжения крупных муниципальных образований, с указанием их потребности в тепловой энергии и источников ее покрытия

К основным потребителям тепловой энергии относятся промышленный комплекс, жилищно-коммунальный комплекс и бюджетная сфера Иркутской области, имеющие отопительно-вентиляционные нагрузки, нагрузки горячего водоснабжения и технологические нагрузки промпредприятий.

Ниже приведены величины годового потребления тепловой энергии наиболее крупными промышленными потребителями (по данным предприятий):

- ОАО «Группа Илим» в г. Братске – 5860 тыс. Гкал;
- ОАО «Группа Илим» в г. Усть-Илимске – 5228 тыс. Гкал;
- ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» – 3078 тыс. Гкал;
- ОАО «Ангарский завод полимеров» – 1184 тыс. Гкал;
- ОАО «Саянскимпласт» – 768 тыс. Гкал;
- ОАО «Усольехимпром» – 736 тыс. Гкал;
- ОАО «РУСАЛ Братск» – 359 тыс. Гкал;
- ОАО «Ангарский электролизный химический комбинат» – 176 тыс. Гкал;
- ОАО «Коршуновский ГОК» – 155 тыс. Гкал;
- Филиал «ИрА3-СУАЛ» ОАО «СУАЛ» – 111 тыс. Гкал;
- ОАО «Иркутсккабель» – 104 тыс. Гкал.

В таблице 29 представлен перечень основных крупных потребителей тепловой энергии в Иркутской области с описанием источников покрытия их нагрузки.

Таблица 29 – Перечень основных крупных потребителей тепловой энергии в Иркутской области с описанием источников покрытия их нагрузки

Источник	Потребители
ТЭЦ-6 ТЭЦ ТИ и ТС ТЭЦ-6 (г. Братск)	1. ОАО «Братский лесопромышленный комплекс» («БЛПК») 2. ОАО «Братский алюминиевый завод» 3. ООО «Братский завод ферросплавов» 4. ОАО «Группа Илим» 5. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
ТЭЦ-9 Участок №1 ТЭЦ-9 ТЭЦ-10 (г. Ангарск)	1. ОАО «Ангарский электролизный химический комбинат» 2. ОАО «Ангарская нефтехимическая компания» 3. ОАО «Ангарский завод полимеров» 4. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
ТЭЦ-11 (г. Усолье-Сибирское)	1. ОАО «Усолье-химпром» 2. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
ТЭЦ-12 (г. Черемхово)	1. Филиал «Разрез «Черемховоголь» ООО «Компания «Востиб-уголь» 2. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
ТЭЦ-16 (г. Железногорск-Илимский)	1. ОАО «Коршуновский ГОК» 2. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
Ново-Иркутская ТЭЦ (г. Иркутск)	1. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ (г. Шелехов)	1. ОАО «СУАЛ» филиал «ИрА3-СУАЛ» 2. ЗАО «Кремний» 3. ОАО «Иркутсккабель» 4. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
Усть-Илимская ТЭЦ (г. Усть-Илимск)	1. ОАО «Группа Илим» 2. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города
Ново-Зиминская ТЭЦ ово-Зиминская ТЭЦ (г. Саянск).ис. Гкал потребителей тепловой энергетических установок тепловой генерации с указанием их тепловой и(г. Саянск)	1. ОАО «Саянскимпласт» 2. Жилищно-коммунальный сектор и бюджетная сфера города

Глава 14. Объем и структура топливного баланса электростанций и котельных на территории Иркутской области за 2014 год

Объем потребления топлива в 2014 г. на электростанциях и котельных Иркутской области составил 9,3 млн. т у.т. В таблице 30 представлена структура потребления топлива на электростанциях и котельных Иркутской области в 2014 г.

Таблица 30 – Потребление топлива на электростанциях и котельных Иркутской области в 2014 г., тыс. т у.т.

Источник	Всего	уголь	мазут	газ	дрова и прочие
ТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго»	5867,3	5846,8	10,5	4,8	5,2
Блок-станции	1304,4	40,7	8,7		1255,0
Котельные	2150,8	1020,6	234,5	162,3	733,4
Итого	9322,5	6908,1	253,7	167,1	1993,6

В 2014 г. в структуре потребления топлива на электростанциях и котельных Иркутской области преобладает уголь – 74%, значительную долю занимают прочие виды топлива – 21%, что объясняется наличием блок-станций (ТЭЦ филиала ОАО Группа ИЛИМ в г. Братске, ТЭЦ филиала ОАО Группа ИЛИМ в г. Усть-Илимске), которые используют в качестве топлива отходы производственной деятельности профильных предприятий. Кроме того, к числу прочих видов топлива относятся вторичные энергоресурсы, используемые, прежде всего, на АНХК. На блок-станциях основным топливом (более 90%) являются дрова, отходы лесопереработки и целлюлозно-бумажных комбинатов, уголь используется только на ТЭЦ ООО «Теплоснабжение».

На источниках ОАО «Иркутскэнерго» используется в основном уголь, его доля составляет более 99%, также используется незначительное количество мазута, газа и прочих топлив.

В структуре потребления топлива на котельных Иркутской области значительную долю занимает уголь – 47%, на дрова и прочие виды топлива приходится 34%, оставшуюся часть составляют мазут и газ.

Основным потребителем топлива является ОАО «Иркутскэнерго», объем потребления которого в 2014 г. составил 5867 тыс. т у.т. – 63% от общего потребления. Блок-станции и котельные потребляют 1304 тыс. т у.т. (14%) и 2151 тыс. т у.т. (23%) соответственно.

Глава 15. Единый топливно-энергетический баланс Иркутской области за предшествующие 5 лет

Потребление топливно-энергетических ресурсов в Иркутской области в период 2010–2014 годы показано в таблице 31. За последние пять лет потребление топливно-энергетических ресурсов в области изменялось скачкообразно. В 2010 году наблюдалось некоторое увеличение электро- и теплопотребления по сравнению с 2009 годом, однако, дальнейший временной период характеризуется общим спадом. Снижение электро- и теплопотребления в 2014 году составило 2,7% и 13,8% соответственно по сравнению с уровнем 2010 года.

Таблица 31 – Потребление топливно-энергетических ресурсов в Иркутской области в период 2010–2014 годы

Показатели	Год				
	2010	2011	2012	2013	2014
Электроэнергия*, млрд. кВтч	54,3	53,2	54,7	53,4	52,8
Тепловая энергия*, млн. Гкал	40,6	38,7	38,6	36,4	35,0
Котельно-печное топливо**, млн. т у.т.	12,18	12,36	13,49	12,11	11,1
Уголь	8,17	8,11	9,51	8,13	7,08
Газ	0,04	0,28	0,30	0,26	0,25
Мазут	0,67	0,68	0,68	0,75	0,7

Прочие виды топлива (отходы производства, дрова и т.д.)	3,30	3,51	3,00	2,97	3,09
<b>а) Тепловые электростанции</b>	<b>8,29</b>	<b>8,20</b>	<b>9,6</b>	<b>8,1</b>	<b>7,2</b>
Уголь	7,03	6,9	8,30	6,84	5,82
Газ	0,003	0,005	0,005	0,003	0,005
Мазут	0,03	0,03	0,02	0,04	0,02
Прочие виды топлива	1,23	1,26	1,27	1,21	1,38
<b>б) Котельные</b>	<b>2,12</b>	<b>2,14</b>	<b>2,16</b>	<b>2,19</b>	<b>2,14</b>
Уголь	1,01	0,98	0,91	1,04	1,02
Газ	0,004	0,16	0,17	0,17	0,16
Мазут	0,24	0,22	0,18	0,24	0,23
Прочие виды топлива	0,87	0,93	0,90	0,75	0,73
<b>в) Непосредственное потребление</b>	<b>1,76</b>	<b>1,96</b>	<b>1,73</b>	<b>1,85</b>	<b>1,76</b>
Уголь	0,13	0,12	0,30	0,25	0,24
Газ	0,03	0,12	0,13	0,09	0,09
Мазут	0,40	0,44	0,48	0,47	0,45
Прочие виды топлива	1,20	1,11	0,82	1,02	0,98

Динамика изменения потребления котельно-печного топлива за рассматриваемый период имела несколько другой характер. Начиная с 2010 по 2012 год потребление котельно-печного топлива увеличилось на 20,7%. Столь значительное увеличение потребления топлива объясняется некоторым изменением структуры производства электроэнергии, в связи с маловодием и необходимостью заполнения водохранилища Богучанской ГЭС выработка электроэнергии на ГЭС снизилась, что повлекло увеличение выработки электроэнергии на ТЭЦ, кроме того, влияние оказало снижение среднесуточной температуры отопительного периода в среднем на 3°C. В 2014 году уровень потребления котельно-печного топлива снизился на 8,3% по сравнению с уровнем 2013 года.

Наибольшее количество топлива потребляют ТЭС – от 67–72%, на котельные приходится 14–18%, непосредственное потребление составляет немалую долю в потреблении топлива – 13–18%.

В структуре топливотребления преобладает уголь, расход которого в различные годы рассматриваемого периода составлял от 7,2 до 9,5 млн. т у.т. (64% до 70,5% от всего объема расходуемого топлива), потребление мазута составило от 0,67 до 0,75 млн. т у.т. (5,2–6,2%), потребление газа, начиная с 2011 года, составило около 2,2%, а потребление прочих видов топлива (отходы производства, дрова) за рассматриваемый период находилось на уровне 3–3,5 млн. т у.т. (26–28%).

На ТЭС наибольшую долю потребляемого топлива составляет уголь (84–86%), остальную часть составляют главным образом прочие виды топлива (13–16%), которые потребляются в основном на станциях лесоперерабатывающих предприятий. Котельные потребляют в большей мере уголь (42–58%), однако, в последние годы прослеживается некоторая тенденция сокращения потребления прочих видов топлива на котельных с 41% в 2010 г. до 34% в 2014 г. В непосредственном потреблении топлива преобладают дрова и отходы производства, а также мазут.

#### Глава 16. Динамика основных показателей энерго- и электроэффективности экономики Иркутской области за 5 лет

Энергоэффективность экономики характеризуется энергоёмкостью и электроёмкостью ВРП, потреблением электроэнергии на душу населения, энерговооруженностью труда в экономике.

Иркутская область является одной из наиболее энергоёмких регионов страны. Это объясняется суровыми климатическими условиями, наличием большого числа энергоёмких производств (алюминиевых, химических, нефтехимических, лесоперерабатывающих и др.).

Важным фактором энергоэффективности экономики являются удельный расход топлива на отпущенную тепловую энергию, снижение потерь тепловой энергии на передачу в тепловых сетях, коэффициенты полезного использования топливно-энергетических ресурсов.

Исходные данные и основные показатели энергоэффективности Иркутской области приведены в таблице 32. Динамика этих показателей за прошедшие 5 лет представлена.

Таблица 32 – Исходные данные и основные показатели энергоэффективности Иркутской области

№ п/п	Показатели	2010	2011	2012	2013	2014
1	Численность населения Иркутской области*, тыс. чел.	2428	2427	2424	2422	2418
2	Активное население на конец года*, тыс. чел.:	1262	1264	1246	1261	1254
2.1	в том числе занятое*, тыс. чел.	1135	1149	1148	1156	1133
3	Производство электроэнергии, млн. кВтч	62400	60461,2	62046,8	56425,4	55074
4	Производство тепловой энергии, млн. Гкал	46,4	44,2	44,1	41,8	40,1
5	Потребление электроэнергии, млн. кВтч	54422,2	53179,5	54708,4	53412,4	52819,7
6	Потребление тепловой энергии, млн. Гкал	40,6	38,7	38,6	36,4	35,0
7	Расход топлива, млн. т у.т.	12,2	12,4	13,5	12,1	11,1
8	Производство тепловой энергии, млн. т у.т.	6,6	6,3	6,3	6,0	5,7
9	Производство электроэнергии, млн. т у.т.	6,7	6,5	6,7	6,6	6,5
10	ВРП*, млрд. руб.	546	635	744	774	831
11	Энергоёмкость ВРП ((п.7+п.8+п.9)/п.10), кг у.т./тыс. руб.	46,7	39,7	35,6	31,8	28,1
12	Электроёмкость ВРП (п.5/п.10), кВтч/тыс.руб.	99,7	83,7	73,5	69,0	63,6
13	Потребление электроэнергии на душу населения (п.5/п.1), кВтч/чел в год	22,4	21,9	22,6	22,1	21,8
14	Электровооруженность труда в экономике (п.6/п.2.1), кВтч на 1-го чел., занятого в экономике	47,9	46,3	47,7	46,2	46,6

\*Данные Иркутскстата

За последние годы наблюдается тенденция снижения как энергоёмкости, так и электроёмкости валового регионального продукта (ВРП). Так, в 2014 году энергоёмкость ВРП составила 28,1 кг у.т./тыс. руб., тогда как в 2010 году эта величина была равна 46,7 кг у.т./тыс. руб., т. е. за рассматриваемый период энергоёмкость ВРП снизилась на 39,8%. За этот же период электроёмкость ВРП снизилась на 36,2%. Это во многом связано с проводимой модернизацией производства на многих предприятиях области, являющихся крупными потребителями энергии, также с изменением структуры ВРП в сторону преобладания не слишком энергоёмких производств, в частности, возрастание роли торговой деятельности на фоне сокращения доли промышленности в ВРП, а также реализацией мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Снижение энергоёмкости продукции – важное направление экономического развития области. Для этого необходима новая система технических, организационных и экономических мер, направленных на комплексное совершенствование процессов производства и потребления энергии.

Наиболее актуальными с точки зрения повышения энергоэффективности экономики Иркутской области являются следующие задачи:

- снижение энергоёмкости производства, в том числе за счет внедрения элементов структурной реструктуризации энергопотребления, связанной с освоением менее энергоёмких схем энергообеспечения, вовлечением в энергетический баланс нетрадиционных возобновляемых источников энергии, местных видов топлива, вторичных энергоресурсов;
- реализация проектов и программ энергосбережения, энергосберегающих технологий, оборудования, отвечающего мировому уровню, и т.п.

Электровооруженность труда и показатель удельного потребления электроэнергии на душу населения за рассматриваемый период изменялись слабо и оставались примерно на одном и том же уровне.

Динамика удельного расхода топлива на отпуск тепловой и электрической энергии на котельных и электростанциях Иркутской области за период 2010–2014 годы приведена в таблице 33.

Таблица 33 – Удельный расход топлива на отпуск тепловой и электрической энергии на котельных и электростанциях Иркутской области

Наименование показателя	Годы				
	2010	2011	2012	2013	2014
Средний удельный расход топлива в котельных, кг у.т./Гкал	183,7	185,5	187,4	186,5	189,5
Средний удельный расход топлива на отпуск электроэнергии по электростанциям, г у.т./кВт·ч	329,26	331,8	338,7	337,1	336,9
Средний удельный расход топлива на отпуск теплоты на электростанциях, кг у.т./Гкал	141,7	140,6	142,1	141,4	140,6

В целом, с 2010 по 2014 годы удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии на электростанциях изменялся незначительно. С 2010 по 2012 годы наблюдалось увеличение удельного расхода топлива на отпуск электрической энергии от электростанций, что объясняется ежегодным приростом электропотребления и увеличением выработки электрической энергии на ТЭС в конденсационном режиме. Небольшое снижение удельного расхода топлива на отпуск тепловой и электрической энергии от электростанций в 2013 и 2014 годах объясняется значительным повышением среднесуточной температуры наружного воздуха по сравнению с ее многолетним нормативным уровнем.

## РАЗДЕЛ 2. ОСОБЕННОСТИ И ПРОБЛЕМЫ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

### Глава 1. Проблемы развития электроэнергетики Иркутской области

Энергосистема Иркутской области на протяжении всего рассматриваемого периода остается избыточной по производству электроэнергии и мощности. Другой особенностью энергосистемы является преобладающая доля выработки электроэнергии на ГЭС (более 79%) и, соответственно, большая зависимость выработки электроэнергии от режима водности водохранилищ.

Одной из ключевых проблем на электростанциях и котельных области является значительный физический износ оборудования, устранение которого требует больших инвестиций на реконструкцию, восстановительные и капитальные ремонты.

Значительных ограничений в передаче мощности от источников электроэнергии по магистральным электрическим сетям 500 кВ внутри области в настоящее время не наблюдается, однако существуют ограничения выдачи мощности Усть-Илимской ГЭС, составляющие порядка 600 МВт.

Проблемной особенностью объектов электропередачи 500 кВ в Иркутской области, как и в других регионах, является физический износ оборудования и устройств.

В распределительных сетях 220 кВ и ниже имеются проблемы по нагрузке оборудования и физическому износу устройств регулирования напряжения, что приводит к ограничению на технологическое присоединение новых потребителей электроэнергии.

Особое внимание уже в настоящее время должно быть уделено проблеме электроснабжения Бодайбинского района. Пропускная способность ВЛ 110 и 220 кВ Таксимо – Мамакан, связывающей его с централизованной сетью, составляет 65 МВт (в нормальной схеме) и 50 МВт (в ремонтных схемах). В Бодайбинском районе на сегодня существует дефицит электрической мощности, а для масштабного освоения новых золотоносных месторождений района требуется дополнительно 137 МВт (согласно заявкам на технологическое присоединение).

### Глава 2. Текущее состояние электросетевого хозяйства Иркутской области

Состояние электрических сетей Иркутской области характеризуется достаточно высокой степенью износа. Здесь следует отметить следующие:

1. По филиалам ОАО «ИЭСК» наиболее изношены сети 110 кВ с истекшим нормативным сроком, находящиеся в зоне обслуживания Западных, Южных и Центральных электрических сетей. Общий объем изношенных сетей 110 кВ составляет около 50%;

2. Сети 220 кВ эксплуатируются за пределами нормативных сроков службы в объеме 100% в зоне обслуживания филиала Западных электрических сетей ОАО «ИЭСК»;

3. Также следует отметить большой износ сетей 220 кВ (порядка 65 – 88%), находящихся в зоне обслуживания филиалов Центральных и Южных электрических сетей ОАО «ИЭСК».

По степени износа трансформаторов следует отметить:

1. Трансформаторы 110 кВ, находящиеся в зоне обслуживания ОГЭП «Облкоммунэнерго», эксплуатируются за пределами нормативного срока службы в объеме 100%;

2. По филиалам ОАО «ИЭСК» за пределами нормативных сроков службы эксплуатируются около 50% трансформаторов напряжением 110 кВ;

3. Более 79% трансформаторов напряжением 220 кВ филиала ВСЖД ОАО «РЖД» и около 70% трансформаторов и автотрансформаторов напряжением 220 кВ филиала Центральные электрических сетей ОАО «ИЭСК» находятся за пределами нормативных сроков службы.

По степени износа генераторов энергосистемы Иркутской области следует отметить:

1. За пределами нормативных сроков службы эксплуатируется 85% турбогенераторов и 62% гидрогенераторов ОАО «Иркутскэнерго»;

2. В объеме 100% истек нормативный срок службы генераторов Мамаканской ГЭС г. Бодайбо.

### Глава 3. Возможности и ограничения энергосистемы Иркутской области при перспективном увеличении нагрузок

В настоящее время на Усть-Илимской ГЭС «заперто» около 600 МВт мощности. Допустимый переток по ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Братская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС – Братский ПП в нормальной схеме составляет 2600-2800 МВт. При отключении одной из ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Братская ГЭС, Усть-Илимская ГЭС – Братский ПП устанавливается ограничение МДП по ЭП 500 кВ Усть-Илим – Братск по условиям динамической и статической устойчивости 1450–1750 МВт, также ограничение МДП по ЭП 220 кВ Иркутск – Бурятия-Север (БАМ) из-за недостаточной пропускной способности электрических сетей.

В перспективе предполагается увеличение потребностей в электроэнергии на территории Усть-Кутского и прилегающих районов в связи с развитием ряда промышленных производств. В связи с этим рассматривается вариант удовлетворения перспективных потребностей в электроэнергии от новой Ленской ТЭС на газе с сооружением необходимой электросетевой инфраструктуры.

Ввиду большого износа и истощения пропускной способности электрических сетей и оборудования в энергосистеме Иркутской области имеют место ограничения на технологическое присоединение новых мощностей.

Основные объекты, имеющие ограничения на технологическое присоединение по зонам обслуживания электрических сетей ОАО «ИЭСК» и другим компаниям приведены ниже (в соответствии с информацией ОАО «ИЭСК», перечни центров питания, имеющих ограничения на технологическое присоединение).

1. В зоне обслуживания филиала Южных электрических сетей ОАО «ИЭСК» имеют ограничения на технологическое присоединения дополнительной мощности 15 подстанций напряжением 110 – 220 кВ из 41.

2. В зоне обслуживания филиала Восточных электрических сетей ОАО «ИЭСК» имеют ограничения на технологическое присоединения дополнительной мощности 11 подстанций напряжением 110 кВ из 24.

3. В зоне обслуживания филиала Центральные электрических сетей ОАО «ИЭСК» имеют ограничения на технологическое присоединения дополнительной мощности 7 подстанций напряжением 110 – 220 кВ из 27.

4. В зоне обслуживания филиала Западных электрических сетей ОАО «ИЭСК» имеют ограничения на технологическое присоединения дополнительной мощности 6 подстанций напряжением 110 кВ – 220 кВ из 26.

5. В зоне обслуживания филиала Северных электрических сетей ОАО «ИЭСК» имеют ограничения на технологическое присоединения дополнительной мощности 5 подстанций напряжением 110 – 220 кВ из 47.

6. В зоне обслуживания ЗАО «Витимэнерго» в настоящее время отсутствует возможность технологического присоединения новых потребителей и увеличения мощности существующих вследствие истощения пропускной способности ВЛ 110 кВ и 220 кВ в сечении Таксимо – Мамакан. Следствием этого является также дефицит электрической мощности в Бодайбинском и Мамско-Чуйском районах в осенне-зимний период и ограничение развития промышленности (в т.ч. и золотодобывающей) в этих районах.

7. В зоне обслуживания ОГЭП «Облкоммунэнерго» нет ПС 110 кВ, имеющих ограничение на технологическое присоединение новых электрических мощностей.

8. В зоне обслуживания ЗАО «Братская электросетевая компания» нет ПС 110 кВ, имеющих ограничение на технологическое присоединение новых электрических мощностей.

Ограничения на технологическое присоединение в энергосистеме Иркутской области возникают прежде всего из-за физического износа электросетевого оборудования и истощения пропускной способности. На 2012 год за пределами нормативных сроков службы находится 46% электрических сетей и 50% оборудования подстанций (трансформаторов, автотрансформаторов) напряжением 110 кВ и выше.

Также наблюдается физический износ основного оборудования электростанций и котельных, который накладывает дополнительные ограничения в функционировании энергосистемы Иркутской области.

К центрам питания, по которым отсутствуют ограничения на технологическое присоединение энергопринимающих устройств (максимальной мощностью свыше 100 МВт для классов напряжения 110-220 кВ и свыше 30 МВт для класса 35/10/6 кВ), с минимальной стоимостью технологического присоединения (ввиду отсутствия необходимости реконструкции электрических сетей высокого напряжения), можно отнести: Усть-Илимский энергорайон; Братский энергорайон; Усольский энергорайон; Ангарский энергорайон; Шелеховский энергорайон.

### Глава 4. Проблема энергодефицита в Бодайбинском районе

Бодайбинский район Иркутской области с 2011 года отнесен к регионам с высокими рисками нарушения электроснабжения. Максимально допустимый переток в контролируемом сечении «Таксимо-Мамакан» составляет 65 МВт, располагаемая мощность Мамаканской ГЭС в зимний период составляет 10–13 МВт. Потребность района в 2014 г. составила до 20 МВт в рамках существующего дефицита.

Существующий энергодефицит в Бодайбинском районе и введение ограничения потребления до 20 МВт (без учета поданных заявок), покрывается за счет дорогой энергии ДЭС (тариф ДЭС в –20 руб./кВтч, тариф сетей –1,5 руб./кВтч), которые принадлежат потребителям и вырабатывают электроэнергию для собственного использования.

Развитие энергетики Бодайбинского энергорайона (внешнего электроснабжения) отстает от развития золотодобывающих предприятий. Реализация проектов расширения Вернинского ГОКа, ГОКа Высочайший, строительства Угаханского ГОКа, разработки месторождения Чертово Корято и других предприятий невозможна без решения проблемы электроснабжения.

На данный момент разработан комплекс мероприятий по решению проблем электроснабжения Бодайбинского района Иркутской области, который включает проект строительства ВЛ 220 кВ Пеледуй – Чертово Корято – Сухой Лог – Мамакан с ПС 220 кВ Чертово Корято и ПС 220 кВ Сухой Лог; реконструкции ПС 220кВ Мамакан; перевод второй цепи ВЛ 110 кВ Таксимо-Мамакан с отпайками с напряжением 110 на 220 кВ со строительством ПС 220кВ Дяля и Чаянго. Необходимо отметить, что для покрытия энергодефицита в Бодайбинском энергорайоне необходимо выполнение работ не только в сетях ЗАО «Витимэнерго», но и за пределами Бодайбинского района.

### Глава 5. Оценка влияния маловодности оз. Байкал на работу энергосистемы Иркутской области

1. Общая характеристика ситуации

Осенью 2014 г. на Байкале и водохранилищах Ангарского каскада ГЭС сложилась неблагоприятная водохозяйственная обстановка, обусловленная катастрофическим маловодьем. Приток в озеро составил около 67% от нормы. В результате, к началу октября водохранилище оказалось наполненным только наполовину, а в период с октября по январь уровень воды снизился на 43 см и по состоянию на 20 января 2015 г. составляет 456,08 метров.



По информации Минприроды России 19.02.2015 г. уровень воды в оз. Байкал достиг минимальной отметки – 456 м, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 26 марта 2001 года № 234 «О предельных значениях уровня воды в озере Байкал при осуществлении хозяйственной и иной деятельности». По прогнозам Гидрометцентра РФ до мая 2015 г. озеро понизится еще на 13–15 сантиметров, пока не начнется паводок, который сможет выправить положение.

В целях предупреждения чрезвычайной ситуации, связанной с уменьшением уровня воды в оз. Байкал, Правительством Российской Федерации издано постановление от 4 февраля 2015 года № 97 «О предельных значениях уровня воды в озере Байкал при осуществлении хозяйственной и иной деятельности в осенне-зимний период 2014/15 года». Данным постановлением устанавливается, что в условиях экстремально маловодного периода в бассейне озера Байкал допускается использование водных ресурсов озера в осенне-зимний период 2014/2015 года ниже установленного минимального значения уровня в объеме, обеспечивающем функционирование водозаборных сооружений объектов экономики и социальной сферы, расположенных в нижнем бьефе Иркутского гидроузла.

2. Возможные риски снижения выработки Иркутской ГЭС в связи с маловодностью оз. Байкал.

Объем суточной выработки Иркутской ГЭС определяется среднесуточными сбросными расходами. Базовые расходы Иркутской ГЭС в зимний период установлены редакцией «Правил использования водных ресурсов водохранилищ Ангарского каскада ГЭС (Иркутского, братского и Усть-Илимского)» (далее – ПИВР), утвержденных приказом Министерства мелиорации и водного хозяйства РСФСР от 30.11.1987 и действующих по настоящее время.

В соответствии с рекомендациями Межведомственной рабочей группы по регулированию режимов работы водохранилищ Ангаро-Енисейского каскада и Северных ГЭС (протокол заседания от 26.01.2015 № 01–15) Енисейским бассейновым водным управлением установлен (письмо от 28.01.2015 № 05–258) режим работы Иркутского гидроузла со среднесуточными сбросными расходами 1300 куб. м/с со снижением до 1250 куб. м/с при установлении ледостава в нижнем бьефе. Работа Иркутской ГЭС с расходами менее 1250 куб. м/с ПИВР не предусмотрена и по данным Правительства Иркутской области и ОАО «Иркутскэнерго» влечет за собой опасность возникновения чрезвычайной ситуации в результате нарушения работы водозаборов, являющихся источниками питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения, а также водоприемных сооружений ТЭЦ-9 и ТЭЦ-10 филиалов ОАО «Иркутскэнерго» установленной мощностью 540 МВт и 1110 МВт соответственно.

В то же время, снижение выработки Иркутской ГЭС в условиях маловодности оз. Байкал не оказывает существенного влияния на надежность электроснабжения потребителей Иркутско-Черемховского энергорайона и, в частности, населения и предприятий г. Иркутска, поскольку имеются резервы по генерации на тепловых электростанциях и существенный запас по пропускной способности сети 500 кВ Братск–Иркутск.

### РАЗДЕЛ 3. ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРGETИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

#### Глава 1. Цели и задачи развития электроэнергетики Иркутской области

В настоящее время Иркутская область является энергоизбыточным регионом с большим природным энергетическим потенциалом. Основным источником генерации электроэнергии является гидроэнергетика. Кроме того, в регионе имеются большие запасы углеводородов и угля.

Несмотря на эффективную работу энергосистемы и привлекательные условия ведения бизнеса в регионе, обусловленные самой низкой стоимостью электроэнергии в стране, в дальнейшем при отсутствии соответствующих мероприятий ситуация может измениться.

Основные риски для ухудшения ситуации в энергетике региона связаны с высокой энергоемкостью секторов экономики (промышленности, жилищно-коммунальной сферы), потенциальной энергодефицитностью региона в связи с возможной реализацией крупных инвестиционных проектов (в алюминиевой промышленности, газохимической промышленности, горно-металлургическом комплексе и проч.) и другими причинами.

В то же время, несмотря на региональную энергоизбыточность, в пределах Иркутской области существуют районы, где из-за неразвитой сетевой инфраструктуры наблюдаются проблемы с энергообеспечением (например, Бодайбинский район).

Таким образом, дальнейшее развитие электроэнергетики и энергетического комплекса в целом должно быть направлено на устранение следующих проблем:

1. Наличие энергодефицитных территорий с большим потенциалом промышленного развития.
2. Угроза роста социальных рисков в связи с наличием энергодефицитных территорий с низким уровнем платежеспособного спроса.
3. Неиспользованный потенциал местной сырьевой базы.

Обладая уникальными запасами углеводородов, Иркутская область по уровню использования газа в топливно-энергетическом балансе уступает субъектам европейской части Российской Федерации, что не позволяет снизить негативное воздействие на окружающую среду существующими объектами энергетики.

Инфраструктурные ограничения не позволяют эффективно использовать экономический потенциал Иркутской области, сдерживая освоение северных территорий, богатых полезными ископаемыми.

Кроме того, имеется потенциал расширения использования других природных ресурсов: угля, возобновляемых источников энергии, древесного топлива и других. Возможности использования этих ресурсов недооценены, хотя они имеют большое значение для отдельных территорий (например, потенциал использования местных углей в Черемховском районе и проч.).

Активное проведение энергосберегающей политики позволит повысить технический уровень энергетического комплекса Иркутской области и осуществить модернизацию не только объектов электроэнергетики и топливно-энергетического комплекса в целом, но и действующих производств, а также, при сохранении комфортных условий у конечных потребителей, снизить финансовую нагрузку, связанную с энергоресурсопотреблением, на бюджеты всех уровней. Модернизация и повышение энергоэффективности экономики Иркутской области являются основными механизмами для снижения электро- и энергоемкости внутреннего валового продукта, повышения конкурентоспособности конечной продукции, выпускаемой товаропроизводителями и обеспечения доступности энергоснабжения для потребителей.

Стратегические цели развития электроэнергетики Иркутской области включают:

- обеспечение энергетической безопасности региона;
- удовлетворение потребностей экономики и населения региона в электрической энергии (мощности);
- обеспечение надежности работы системы электроснабжения региона;
- инновационное обновление отрасли, направленное на обеспечение высокой энергетической, экономической и экологической эффективности производства, транспорта, распределения и использования электроэнергии.

Для достижения стратегических целей развития электроэнергетики необходимо решение следующих основных задач:

- обеспечение широкого внедрения новых высокотехнологичных технологий производства, транспорта и распределения электроэнергии и, тем самым, построение электроэнергетики на качественно новом технологическом уровне;
- создание эффективной системы управления функционированием и развитием энергосистемы и электроэнергетики региона в целом, обеспечивающей минимизацию затрат;
- обеспечение эффективной политики органов власти в электроэнергетике;
- диверсификация ресурсной базы электроэнергетики путем расширения ниши для увеличения доли газа в производстве электроэнергии на ТЭС, расширения использования нетрадиционных возобновляемых источников энергии;
- сбалансированное развитие генерирующих мощностей и электрических сетей, обеспечивающих требуемый уровень надежности электроснабжения потребителей;
- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства, сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;
- разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, создания эффективной системы управления;
- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших существующих и перспективных технологий.

#### Глава 2. Перспективные проекты социально-экономического развития Иркутской области

В рассматриваемый прогнозный период до 2020 года в Иркутской области планируется реализация ряда крупных инвестиционных проектов, среди которых строительство Тайшетского алюминиевого завода (ТАЗА), развитие системы электроснабжения объектов трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан – I» (ВСТО), строительство Ленской ТЭС в г. Усть-Куте, строительство газопровода Иркутская область (Ковыкта) – Якутия (Чаяндинское месторождение) протяженностью 800 км в рамках проекта газотранспортной системы для Иркутского и Якутского центров газодобычи «Сила Сибири», разработка новых золотосодержащих месторождений Бодайбинского района (Вернинского ГОКа, ГОКа Высочайший, разработки месторождения «Чертова Корыто» и других), развитие объектов «Восточного полигона» Байкало-Амурской магистрали, строительство Сибирского электрометаллургического завода в г. Братске и другие проекты.

##### 1. Тайшетский алюминиевый завод

По информации ОАО «РУСАЛ» строительство Тайшетского алюминиевого завода (ТАЗ) проектной мощностью 750 тыс. т алюминия в год и максимальной электрической нагрузкой 1440 МВт в настоящее время на территории Иркутской области приостановлено. При разработке прогнозов потребления электрической энергии и мощности сроки ввода первой очереди завода отнесены на 2018 год, а выход завода на проектную мощность выходит за рамки рассматриваемой перспективны.

В настоящее время реализовано строительство объектов внешнего электроснабжения ТАЗа в следующем объеме:

- заходы ВЛ №502 на ПС Озерная;
- ВЛ 500 кВ Тайшет – Озерная (№506);
- КВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная с УШР 500 кВ;
- ПС Озерная с одним автотрансформатором (АТ-3) 500/220 кВ мощностью 501 МВА, одним трансформатором (Т-2) 220/35 кВ мощностью 63 МВА, УШР мощностью 180 Мвар в ячейке ВЛ 500 кВ Ангара – Озерная. Автотрансформатор 500/220 кВ и трансформатор 220/35 кВ на текущий момент не введены в эксплуатацию.

##### 2. Трубопроводная система «Восточная Сибирь – Тихий океан»

Схема внешнего электроснабжения объектов трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан – I» (ВСТО) представляет собой схему питания 20 объектов ВСТО: НПС-1 – НПС-20, расположенных в Иркутской области, Республике Саха (Якутия), Амурской области. Нагрузки НПС относятся к первой категории по надежности электроснабжения.

На территории Иркутской области в настоящее время размещены три нефтеперекачивающих станции – НПС-1, НПС-4 и НПС-8. Их электроснабжение НПС-1 осуществляется на напряжении 35 кВ от шин 35 кВ ПС Тайшет.

В период до 2020 года (с перспективой до 2030 года), для обеспечения возможностей расширения системы ВСТО до 80 млн. т. в год и реализации схемы внешнего электроснабжения трубопроводной системы, на территории Иркутской области сооружаются следующие объекты:

- ВЛ 220 кВ Пеледуй-Рассоха №1 и №2 (достройка уч-ка ВЛ 220 кВ от ПС Талаканская до ПС Пеледуй) (объемы учтены в ОЭС Востока);
  - ВЛ 220 кВ Тира – Надеждинская – Рассоха I и II цепь;
  - ПС 220 кВ Рассоха;
  - ПС 220 кВ Надеждинская;
  - ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Бобровка № 1 и № 2;
  - ПС 220 кВ Бобровка;
  - ВЛ 220 кВ Бобровка – Тира № 1 и № 2;
  - ПС 220 кВ Тира;
  - ВЛ 220 кВ Братский ПП – Табь №1 и №2;
  - ПС 220 кВ Табь;
  - Отпайки от ВЛ 220 кВ Братский ПП – Табь №1 и №2 на ПС 220 кВ Чукша;
  - ВЛ 220 кВ Коршуниха – НПС-5 (Ильинская) I и II цепь;
  - ПС 220 кВ НПС-5 (Ильинская).
- Суммарная нагрузка НПС-1 – НПС-9 при реализации мероприятий составит около 162,2 МВт.

##### 3. Развитие объектов «Восточного полигона» Байкало-Амурской магистрали

В связи с планируемым ростом промышленного производства в Братском, Усть-Кутском, Тайшетском районах ожидается рост грузовых и пассажирских перевозок в этих направлениях. Для обеспечения потребностей в электрической энергии для подвижных составов ОАО «РЖД» предполагается техническое перевооружение и усиление объектов электроснабжения на участке Тайшет-Таксимо (объекты «Восточного полигона» Байкало-Амурской магистрали), максимальная потребляемая мощность составит 349,5 МВт (по данным ОАО «РЖД»). Стоит отметить, что на рост железнодорожных перевозок и уровень электропотребления ОАО «РЖД» непосредственное влияние оказывает развитие промышленных производств в прилегающих районах.

##### 4. Расширение производственных мощностей Ангарского завода полимеров

В настоящее время разрабатывается проектная документация на установки производства полиэтилена (ПЭ) и полипропилена (ПП). На сегодняшний день готовы базовые проекты для расширения мощностей, а также выбраны лицензиары для установок полиэтилена (INEOS), полипропилена (Novolen) и пиролиза (Technip). Генеральным проектировщиком выступает «Ангарскнефтехимпроект». Проектом предусмотрено увеличение выработки этилена до 350 тыс. тонн, ПЭ – до 350 тыс. тонн и ПП – до 150 тыс. тонн в год. На основании полученных технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» предполагается увеличение максимальной электрической нагрузки на 96,6 МВт.

Для обеспечения схемы внешнего электроснабжения предполагается строительство электросетевых объектов:

- ГПП 110/6 кВ с двумя силовыми трансформаторами 110/6 кВ;
- шлейфовые заходы ВЛ 110 кВ;
- реконструкция ОРУ 110 кВ при необходимости.

##### 5. Развитие г. Байкальска и особой экономической зоны

Особая экономическая зона туристско-рекреационного типа в Иркутской области (далее – ОЭЗ) создана постановлением Правительства Российской Федерации от 3 февраля 2007 года № 72 «О создании на территории Иркутского районного муниципального образования Иркутской области особой экономической зоны туристско-рекреационного типа».

Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 сентября 2010 года № 692 «Об особой экономической зоне туристско-рекреационного типа, созданной на территории Иркутской области» площадью особой экономической зоны туристско-рекреационного типа увеличена за счет включения земельных участков, расположенных на территории муниципального образования «Слюдянский район» Иркутской области.

На территории муниципального образования «Слюдянский район» планируется развитие застройки горнолыжного курорта «Гора Соболиная», который расположен на юго-восточном побережье Байкала у подножья горного хребта Хамар-Дабан, близ города Байкальска. Для обеспечения электроснабжения ОЭЗ получены ТУ на ТП энергоприминающих устройств максимальной мощностью 15,7 МВт. Планируется сооружение новых объектов электросетевого хозяйства:

- ПС 35 кВ Предгорная;
- двухцепная ВЛ 35 кВ ГПП-1 – Предгорная.

В связи с закрытием производства Байкальского целлюлозно-бумажного комбината эксплуатация существующей ТЭЦ г. Байкальска становится экономически неэффективной, в связи с этим необходимо строительство нового теплоисточника. В соответствии с выполненным ООО «ВЭБ Инжиниринг» Правительством Иркутской области принято решение о строительстве электростанции котельной. Мощность угольных водогрейных котлов составит 80 Гкал/ч, а электродкотлов – 40 Гкал/ч. Электродкотлы планируется использовать как резервные в зимний период и как основные в летний период для обеспечения потребностей горячего водоснабжения. Требуемая максимальная электрическая мощность для обеспечения бесперебойной работы электродкотлов составит 47,9 МВт, годовой объем электропотребления оценивается в 167,8 млн. кВтч.

В настоящее время разрабатывается проект электростанции котельной, его утверждение предполагается в конце 2015 года, ввод в эксплуатацию планируется с 2017 года. Мощность котельной предполагает перспективное развитие города и увеличение пиковых нагрузок.

Сооружение электростанции котельной (48 МВт) потребует выполнение работ по модернизации электросетевых объектов.

##### 6. Сибирский электрометаллургический завод

В период с 2015 по 2016 годы планируется строительство металлургического предприятия по выпуску сортового проката и стальной заготовки ЗАО «Сибирский электрометаллургический завод» в г. Братске с суммарным потреблением мощности около 90 МВт.

Для электроснабжения завода предусматривается:

- строительство ПС 220/35/10 кВ СЭМЗ с установкой одного трансформатора мощностью 100 МВА (для питания технологической нагрузки 67,5 МВт по 3-й категории надежности) и двух трансформаторов 220/10/10 кВ мощностью 40 МВА каждый для питания вспомогательного оборудования (22,5 МВт по 1-й категории надежности);
- одноцепное ответвление от вновь образованной ВЛ 220 кВ БГЭС – Заводская (№ 237);
- одноцепное ответвление от ВЛ 220 кВ БГЭС – Заводская (№ 238).

На данный момент согласно ТУ введен АТ 125 МВА на ПС Падунская.

##### 7. Газотранспортная система для Иркутского и Якутского центров газодобычи «Сила Сибири»

В настоящее время реализуется I этап строительства газопровода «Якутия – Хабаровск – Владивосток». В рамках II этапа запланировано строительство газопровода Иркутская область (Ковыкта) – Якутия (Чаяндинское месторождение) протяженностью 800 км. Предполагается, что маршрут трассы газопровода пройдет вдоль трассы действующего магистрального нефтепровода «Восточная Сибирь – Тихий океан».

Электроснабжение газотранспортной системы планируется осуществить от электросетевых объектов, строительство которых предусмотрено для электроснабжения нефтепроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий океан». На данный момент заявка на получение ТУ на ТП отсутствует, максимальная электрическая мощность может составить 200 МВт.

##### 8. Зашихинское редкометалльное месторождение

Производительность Зашихинского месторождения составляет 1 млн. т в год. На территориях, прилегающих к району проектирования (южная часть Нижнеудинского и Тулунского районов, Тофалария), разведаны запасы таких полезных ископаемых, как:

- уголь (Катарбайское, Ишидейское месторождения); марганец (Новониколаевское месторождение);
- свинец, цинк, олово, золото (Белозиминское месторождение, Джугоякский рудный узел);
- уран (Уватский урановорудный узел); иттрий, гадолиний, бериллий и самарий (Ярминское месторождение);
- ниобий, тантал (Зашихинское, Белозиминское, Среднезиминское, Большететанганское месторождения);
- алмазы (Тангуй-Удинская площадь).

Строительство ПС Зашихинского ГОКа и ПС 35 кВ в пос. Алыгджер (с населением 660 человек) позволит обеспечить потребителей посёлка качественной электроэнергией. В перспективе возможно строительство ВЛ 10 кВ от пос. Алыгджер до пос. Нерха (с населением 220 человек по данным Всероссийской переписи населения 2010 года).

Эффективность развития электрических сетей рассматриваемых районов возможна лишь с освоением новых месторождений полезных ископаемых, так как электрификация отдаленных территорий требует значительных капиталовложений, а строительство ЛЭП для централизованного электроснабжения только небольших поселков нерентабельно с точки зрения окупаемости инвестиций. С другой стороны, развитие энергетической и транспортной инфраструктуры Тофаларии позволит реализовать невостребованный пока потенциал природных богатств, рекреационных ресурсов, экологического и спортивного туризма.

Реализация дополнительного технологического присоединения новых потребителей рассматриваемого района при подключении к сети 110 кВ и ниже возможна только после проведения реконструкции центров питания – ПС 500 кВ Тайшет и ПС 220 кВ Тулун – с увеличением их трансформаторной мощности.

##### 9. Иркутский авиационный завод

Иркутский авиационный завод разворачивает производство пассажирских самолетов семейства MC-21 на фоне сохранения объемов выпуска военной продукции. В связи с этим планируется прирост максимальной мощности на 28,8 МВт. Для обеспечения надежного электроснабжения в полном объеме требуется реконструкция оборудования существующих ПС 110 кВ ГПП ИАЗ и 220 Ново-Ленино, а также реконструкция ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Мегет с отпайками, ВЛ 110 кВ Ново-Ленино – Мегет с отпайками и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Ново-Ленино с отпайками.



Таблица 41 – Структура прогнозного электропотребления Иркутской области на период 2015–2020 годы

Отрасль	Годы											
	2015		2016		2017		2018		2019		2020	
	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%	млн. кВтч	%
Потреблено электроэнергии всего, в т.ч.:	52846	100	53078	100	54121	100	55127	100	57084	100	57699	100
Промышленность	33462	63,3	33994	64	34941	64,6	35616	64,6	36963	64,8	37370	64,8
Собственные нужды электростанций	2272	4,3	2229	4,2	2239	4,1	2278	4,1	2376	4,2	2401	4,2
Строительство	317	0,6	318	0,6	320	0,6	325	0,6	336	0,6	340	0,6
Население	5781	10,9	5892	11,1	5995	11,1	6096	11,1	6207	10,9	6322	11,0
Прочие комм. услуги	542	1	552	1	577	1,1	586	1,1	597	1,0	607	1,1
Сельское хозяйство	575	1,1	578	1,1	581	1,1	584	1,1	587	1,0	590	1,0
Прочие отрасли	6145	11,6	5746	10,8	5680	10,7	5784	10,5	6022	10,6	6031	10,5
Потери в эл.сетях	3752	7,1	3769	7,1	3788	7,0	3859	7,0	3996	7,0	4039	7,0

Примечание: уровни электропотребления по отраслям соответствуют данным промышленных предприятий, энергосбытовых компаний.

На конец прогнозного периода увеличивается электропотребление в промышленности, коммунальном секторе и прочих отраслях экономики. На начало 2015 г. утверждено более 140 технических условий на технологическое присоединение потребителей к электрической сети на общую сумму более 3170 млн. руб. со сроками подключения 2015-2019 гг.

#### Глава 4. Направления развития генерирующей мощности электростанций Иркутской области

1. Перечень планируемых к строительству и выводу из эксплуатации генерирующих мощностей на электростанциях Иркутской области мощностью не менее 5 МВт на 5-летний период

В таблице 42 представлен основной перечень мероприятий по реконструкции и модернизации существующих электростанций Иркутской области на период до 2020 г., соответствующий проекту СИПР ЕЭС России на 2015-2017 годы. Предлагается модернизация 4-х агрегатов Усть-Илимской ГЭС с суммарным увеличением мощности 40 МВт и модернизация 4-х агрегатов Иркутской ГЭС с суммарным увеличением мощности 108,8 МВт. Всего прирост мощности составит 148,8 МВт.

Таблица 42 – Основной перечень мероприятий по реконструкции и модернизации существующих электростанций Иркутской области на период до 2020 г. (соответствует прогнозу системного оператора)

№	Наименование объекта	Компания	Оборудование	Вид топлива	Уст. мощность до мероприятия, МВт	Уст. мощность после мероприятия, МВт	Изменение уст. мощности, МВт	Срок выполнения мероприятия, год* (дд.мм.гг.)**
1	Усть-Илимская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА РО-100/810-ВМ-550 ст. №4	–	240	250	10	2016 (01.04.2016)
2	Усть-Илимская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА РО-100/810-ВМ-550 ст. №10	–	240	250	10	2016 (01.10.2016)
3	Усть-Илимская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА РО-100/810-ВМ-550 ст. №12	–	240	250	10	2017 (01.10.2017)
4	Усть-Илимская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА РО-100/810-ВМ-550 ст. №2	–	240	250	10	2018 (01.10.2018)
5	Иркутская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА ПЛ-577-ВБ-720 ст. №4	–	82,8	110	27,2	2016
6	Иркутская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА ПЛ-577-ВБ-720 ст. №7	–	82,8	110	27,2	2017 (01.07.2018)
7	Иркутская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА ПЛ-577-ВБ-720 ст. №8	–	82,8	110	27,2	2018 (01.07.2019)
8	Иркутская ГЭС	ОАО «Иркутскэнерго»	ГА ПЛ-577-ВБ-720 ст. №2	–	82,8	110	27,2	2019 (01.07.2020)
Всего по мероприятиям							148,8	–

Примечание: \* по данным проекта СИПР ЕЭС России на 2015-2021 годы; \*\* по данным ОАО «Иркутскэнерго»  
Все перечисленные проекты требуют создания необходимых условий для окупаемости, которые могут не состояться на горизонте СИПР

В проекте СИПР ЕЭС России на 2015-2021 годы отражены дополнительные вводы, модернизация и перемаркировка генерирующих мощностей электростанций. Кроме того, компания ОАО «Иркутскэнерго» предоставила информацию о перспективном развитии мощностей. Эти данные приведены в таблице 43.

Таблица 43 – Дополнительные вводы/выводы генерирующих мощностей в энергосистеме Иркутской области на период до 2020 года

Электростанция	Источник прогноза	Мероприятие	Годы					
			2015	2016	2017	2018	2019	2020
Ново-Зиминская ТЭЦ	«СИПР ЕЭС»	Расш.						160
	ОАО «Иркутскэнерго»	Расш.						160
Ленская ТЭС	«СИПР ЕЭС»	Нов. стр.					230	419
	ОАО «Иркутскэнерго»	Нов. стр.					230	-
Ново-Иркутская ТЭЦ	«СИПР ЕЭС»	Модерн.			20	20		
	ОАО «Иркутскэнерго»	Мод.			20			40
Иркутская ТЭЦ-11*	«СИПР ЕЭС»	Перемарк.	55,7					
	ОАО «Иркутскэнерго»							
ТЭЦ-1	«СИПР ЕЭС»	Вывод				-114		
	ОАО «Иркутскэнерго»							
Прирост (+), убыль (-) эл. мощности	«СИПР ЕЭС»		55,7		20	20	230	619
	ОАО «Иркутскэнерго»				-92		230	200
Уст. мощность Иркутской энергосистемы	«СИПР ЕЭС»		13352	13343	13401	13438	13675	14064
	ОАО «Иркутскэнерго»		13296	13343	13289	13418	13675	13645

Примечание: \* по информации собственника мероприятие не планируется

Реализация мероприятий, отраженных в таблице 43, возможна только при наличии потребностей в электроэнергии с учетом окупаемости проектов.

В таблице 44 дана более подробная информация по дополнительным мероприятиям ввода, модернизации и демонтажу генерирующих мощностей в Иркутской области на период до 2020 г.

Всего суммарный ввод электрических мощностей составит 390 МВт: ввод первого ПГУ блока на Ленской ТЭС мощностью 230 МВт и установка турбоагрегата К-160-130 на Ново-Зиминской ТЭЦ.

Таблица 44 – Дополнительные мероприятия по вводу, модернизации и демонтажу генерирующих мощностей в Иркутской области на период до 2020 г.

№	Наименование объекта, место расположения	Компания	Оборудование	Вид топлива	Вводимая мощность	Срок ввода (дд.мм.гг.)	Обоснование ввода мощности
Ввод нового оборудования							
Электрические мощности, МВт							
1	Ленская ТЭС (Блок 1), г. Усть-Кут	ОАО «Иркутскэнерго»	Парогазовая установка*	Газ	230	01.01.2019	Снижение энергодефицита в северных районах Иркутской области с учетом роста нагрузок за счет ввода новых предприятий, модернизация системы теплоснабжения г. Усть-Кута

№	Наименование объекта	Компания	Оборудование	Вид топлива	Уст. мощность до мероприятия, МВт	Уст. мощность после мероприятия, МВт	Изменение уст. мощности, МВт	Срок выполнения, дд.мм.гг.
1	Ново-Иркутская ТЭЦ	ОАО «Иркутскэнерго»	Перевод ТА Т-175-130 ст. №3 в Т-195-130	Уголь	175	195	20	01.10.2020
2	Ново-Иркутская ТЭЦ	ОАО «Иркутскэнерго»	Перевод ТА Т-175-130 ст. №4 в Т-195	Уголь	175	195	20	01.10.2020
Демонтаж оборудования (частичный вывод из эксплуатации)								
1	Участок №1 ТЭЦ-9	ОАО «Иркутскэнерго»	ТА ст. № 5, 1, 7, 10, 12	Уголь	114	0	-114	2018

Примечание: \*тип установки определится по результатам предпроектных проработок.  
Все перечисленные проекты требуют создания необходимых условий для окупаемости, которые могут не состояться на горизонте СИПР.

Планируется организация теплоснабжения восточной и центральной частей г. Усть-Кута от Ленской ТЭС, что позволит закрыть 12 низкокотловых котельных, повысит эффективность работы самой станции и обеспечит качественное, экономичное и надежное теплоснабжение потребителей.

Согласно данным ОАО «Иркутскэнерго» по проекту строительства Ленской ТЭС на данный момент выполнено ТЭО, получены ТУ на технологические присоединения, согласованы условия поставки газа, получен акт выбора земельного участка.

Мероприятия по вводу нового турбоагрегата К-160-130 на Ново-Зиминской ТЭЦ к 2020 г. и переводу двух теплофикационных агрегатов Т-175 в Т-195 Ново-Иркутской ТЭЦ с суммарным увеличением мощности на 40 МВт к 2020 г. обусловлены перспективным увеличением электрических нагрузок Иркутско-Черемховского узла как за счет развития промышленного сектора, так и за счет роста электропотребления в коммунально-бытовой сфере крупных городов, сосредоточенных в прилегающих энергорайонах.

Вывод теплофикационных турбоагрегатов на участке №1 ТЭЦ-9 ОАО «Иркутскэнерго» (таблица 44) ожидается с 2018 г. на основании Приказа Министерства энергетики РФ от 09.09.2013 № 539/4, Приказа Министерства энергетики РФ от 17.09.2014 № 618, Письма Администрации г. Ангарска Иркутской области от 21.08.2014 № 2/13-2511-А. Обоснованием этого проекта являются изношенность оборудования и его низкая технико-экономическая эффективность.

ОАО «Иркутскэнерго» разработано проект по передаче тепловой нагрузки от ТЭЦ-1 (участок №1 ТЭЦ-9) на ТЭЦ-9. В ходе его реализации будет выведено 114 МВт мощности, которая на текущий момент не прошла конкурсный отбор мощностей (КОМ) и имеет статус «вынужденной». Решение о демонтаже электростанции планируется принять после выхода нормативных актов Минэнерго РФ о механизмах вывода вынужденной генерации с рынка мощности, согласования сохранения эффектов по проекту в тарифах на тепловую энергию до срока окупаемости проекта.

Следует отметить, что все перечисленные проекты, как по вводу новых мощностей, так и по модернизации существующих, требуют создания необходимых условий для окупаемости, которые могут не состояться на горизонте планирования настоящей Схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области (СИПР).

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

В настоящее время на территории Иркутской области в п. Онгурен функционирует ветро-солнечная электростанция. Мощность первой очереди электростанции составляет 50 кВт. Расчетная мощность всей установки составляет 100 кВт, она покрывает потребность в электроэнергии поселка. Особенность данной электростанции в том, что она может работать совместно с автоматической ДЭС, которая запускается в случае, когда недостаточно энергии ветра и солнца. За весь период функционирования электростанцией выработано 338653,5 кВтч электроэнергии, из которой объем «возобновляемой» части составил 149036,5 кВтч (44%).

На основе анализа показателей потенциала возобновляемых природных энергоресурсов и обоснования экономической эффективности их использования на цели энергоснабжения определены основные проекты сооружения возобновляемых энергосистем на территории области. Приоритетными возобновляемыми источниками энергии для условий Иркутской области являются сооружения малых гидроэлектростанций (МГЭС) различных типов в зависимости от рельефа местности и уклона русел рассматриваемых рек. Однако в каждом случае необходимо предварительное технико-экономическое обоснование целесообразности сооружения МГЭС в сравнении с альтернативными вариантами энергоснабжения потребителей.

Территория Иркутской области обладает незначительным ветроэнергетическим потенциалом и относится к числу перспективных для широкого его применения. На большей части территории среднегодовой скорости ветра на высоте флюгера гидрометеостанций (10-12 м) не превышают 1-2 м/с. Исходя из показателей ветроэнергетического потенциала, предпосылки его использования на цели энергоснабжения имеются только в Ольхонском районе (наилучшие показатели наблюдаются в п. Онгурен, где среднегодовая скорость ветра составляет около 6 м/с.). Это практически единственное место на территории области, где экономически оправдано использование ветропотенциала на цели энергетики.

Относительно высокая плотность солнечного излучения на южной территории области создает предпосылки для возможного использования солнечной энергии. Наибольшим потенциалом солнечного излучения на территории области обладает котловина оз. Байкал, в частности, о.Ольхон, где возможно сооружение систем солнечного теплоснабжения для обеспечения горячим водоснабжением потребителей в летний период. Использование солнечного излучения на цели как тепло-, так и электроснабжения потребителей не является экономически целесообразным в силу капиталоемкости солнечных коллекторов и фотоэлектрических преобразователей. В связи с чем эти проекты носят сугубо социальный характер.

Основные технико-экономические показатели перспективных проектов сооружения МГЭС на территории Иркутской области, по которым уже имеются предпроектные проработки, представлены в таблице 45.

Таблица 45 – Технико-экономические показатели перспективных проектов МГЭС на территории Иркутской области

Район	Населенный пункт	Тип возобновляемого источника энергии	Суммарная мощность, кВт	Объем замещаемого топлива		Стоимость вытесненного топлива*, млн. руб.	Суммарные инвестиции**, млн. руб.	Срок окупаемости**, лет
				т у.т.	т			
Казачинско-Ленский	с. Карам, р. Киренга	мини ГЭС руслового типа	800	700	483	15,5	157	10,1
Усть-Кутский	с. Боярск, приток р. Лена	мини-ГЭС деривационного типа	66	55	38	1,2	6,6	5,4
	с. Орлинг, приток р. Лена	деривационного типа	100	81	58	1,9	9,5	5,1
Тофалария	с. Алыгджер	мини-ГЭС деривационного типа	100	88	61	2,0	9,5	4,9
	с. Верхняя Гутара	деривационного типа	130	120	82	2,6	11,7	4,5

Примечание: по предварительным оценкам

Территория области представляется зоной приоритетного развития малой гидроэнергетики. При этом целесообразно сооружение как бесплотинных МГЭС (деривационных и русловых), так и плотинных мощностью до нескольких мегаватт, рассчитанных на пропуск основной части весеннего паводка и сглаживание пиков летних и осенних паводков.

Проекты малых ГЭС проигрывают источникам на органическом топливе по удельным инвестициям. Наиболее существенным преимуществом этих проектов перед традиционными энергосистемами следует считать возможность их реализации по механизму договоров предоставления мощности (ДПМ), поскольку дополнительно в перечень проектов ДМП могут быть включены только проекты сооружения ВИЭ.

#### Глава 5. Направления развития электросетевого комплекса Иркутской области

Основные направления развития электросетевого комплекса Иркутской области направлены создание эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей инновационное социально-экономическое развитие Иркутской области. Они включают мероприятия, которые должны способствовать созданию условий для технологического подключения новых потребителей, устранению «узких мест» в электрической сети, повышению надежности и эффективности электроснабжения потребителей. Обоснование этих мероприятий осуществлялось на основе оптимизационных расчетов электрических режимов, выполняемых для зимних и летних максимальных и минимальных нагрузок наблюдаемых в рабочие и выходные дни. Расчеты электрических режимов, в том числе расчеты статической устойчивости выполнялись для обоснования и подтверждения формирования предложений по развитию электрической сети включая:

- перечень объектов электросетевого хозяйства напряжением 110 кВ и выше, рекомендуемых к вводу, в том числе для устранения «узких мест» в электрической сети напряжением 110 кВ и выше;
- предложения по корректировке Схемы и программы развития ЕЭС России;
- сводные данные по развитию электрической сети напряжением ниже 220 кВ;
- принципиальные схемы электрической сети напряжением 110 кВ и выше на 2016-2020 годы;
- обоснование размещения устройств компенсации реактивной мощности, их тип и мощность.

Мероприятия по технологическому подключению новых потребителей предусматривают обеспечение возможности технологического присоединения перспективных потребителей: Тайшетского алюминиевого завода (ТАЗ); Сталеплавильного завода в г. Братск; ООО «Транснефть-Восток» (ВСТО); Слюдянского района Иркутской области; Тункинского и Окин-

ского районов республики Бурятия; Особой экономической зоны туристско-рекреационного типа «Ворота Байкала» в Иркутской области; Зашихинского ГОКа; БАМа и Восточного полигона ОАО «РЖД».

Мероприятия по устранению «узких» мест включают увеличение пропускной способности: ВЛ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут; Усть-Кут – Нижнеангарск транзита вдоль БАМа от Усть-Илимской (Братской ГЭС) до Таксимо; ВЛ Таксимо-Мамакан и электрических сетей Бодайбинского района.

Мероприятия проекта СиПР ЕЭС России на 2015-2021 годы предусматривают реконструкцию семи электрических подстанций с установкой новых или замены существующих трансформаторов, строительство двух тяговых подстанций и перевод ВЛ Таксимо-Мамакан с отпайками.

Развитие электрической сети предусматривает строительство транзита 220 кВ Усть-Кут – Пеледуй – Чертово Корыто – Сухой Лог – Мамакан;

Обеспечение надежности электроснабжения связано с мероприятиями по усилению сети, питающей Иркутско-Черемховский энергорайон, выдачи мощности Ново-Зиминской ТЭЦ; Ново-Иркутской ТЭЦ; Иркутской ГЭС; Усть-Илимская ГЭС.

Перечень средств компенсации реактивной мощности (СКРМ) требуемых для обеспечения надёжного электроснабжения потребителей электроэнергии Иркутской области составлен с учетом проекта СиПР ЕЭС России на 2015-2021 годы, а также инвестиционных программ субъектов электроэнергетики Иркутской области и приведен в таблице 46.

Таблица 46 – Перечень вновь вводимых СКРМ, требуемых для обеспечения надёжного электроснабжения потребителей электроэнергии Иркутской области

Наименование ПС	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
	Мвар	Мвар	Мвар	Мвар	Мвар	Мвар
ПС 500 кВ Усть-Кут			ШР 180 Мвар, УШР 180 Мвар, БСК 2x52 Мвар			
ПС 500 кВ Озерная		БСК 2x100 Мвар, УШР 1x 100 Мвар	БСК 2x100 Мвар, УШР 1x 100 Мвар			
ПС 220 кВ Надеждинская (НПС-8)			УШР 2x63 Мвар			
ПС 110 кВ Качуг	УШР 10 Мвар*, БСК 30 Мвар					
ПС 110 кВ Новая Уда			УШР 10 Мвар*, БСК 30 Мвар			
ПС 110 кВ Бодайбинского энергорайона	БСК 30 Мвар					
Установка двух БСК 2x20 Мвар на ПС 220 кВ Северобайкальская		ИРМ 40 Мвар				

Примечание:

\* – при проектировании СКРМ определить класс напряжения и мощность СКРМ, определить необходимость установки УШР или выбрать способ ступенчатого управления мощностью СКРМ путем установки нескольких БСК меньшей единичной мощностью с установкой отдельного выключателя.

Кроме этого, инвестиционной программой ОАО «ИЭСК» в период до 2019 года предусмотрена замена ШР 500 кВ на ПС 500 кВ Братский ПП (год окончания строительства – 2020).

Общий объем мероприятий по развитию электрической сети в соответствии со структурой объектов и их принадлежности приведен в таблице 47.

Таблица 47 – Перечень вводимых линий электропередачи за период 2015 – 2020 годы

Электрические сети	Итого	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		км	км	км	км	км	км
ОАО «ФСК ЕЭС»							
Новое строительство	1428,92	248,00	0,00	3,12	587,80	590,00	0,00
Инвестор							
Новое строительство	1422			930	250	242	
ОАО «ИЭСК»							
Новое строительство	448,30	131,50	17,30	45,50	60,00	0,00	194,00
Реконструкция	924,90	65,10	79,10	175,02	149,98	109,90	345,80
ЗАО «Витимэнерго»							
Новое строительство	0,6				0,6		
Реконструкция	212,00		212,00				
ЗАО «Витимэнергострой»							
Новое строительство	279	279					
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»							
Новое строительство	71,26	0,00	12,90	9,36	0,40	27,00	21,60
Реконструкция	125,60	0,00	5,00	20,00	32,00	39,00	29,60

Состав мероприятий по новому строительству и реконструкции электрических подстанций в соответствии со структурой объектов и их принадлежности приведен в таблице 48.

Таблица 48 – Перечень вводимых электрических подстанций за период 2015 – 2020 годы

Электрические сети	Итого, МВА	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		МВА	МВА	МВА	МВА	МВА	МВА
ОАО «ФСК ЕЭС»							
Новое строительство	920			668	252		
Инвестор							
Новое строительство	530			400		130	
ОАО «ИЭСК»							
Новое строительство	2601,9	540	566	625	599	140,4	131,6
Реконструкция	3792,5	10	628	651	751,6	1154,9	597
ЗАО «Витимэнерго»							
Новое строительство	50		50				
Реконструкция	125		125				
ЗАО «Витимэнергострой»							
Новое строительство	50	50					
ОГУЭП «Облкоммунэнерго»							
Новое строительство	294,20	0,00	0,00	139,80	38,00	38,00	78,40
Реконструкция	90,4		12	11,5	6,3	48	12,6
ОАО «РЖД»							
Новое строительство	180		180				
Реконструкция	570		160	410			
«ЗАО Братская электросетевая компания»							
Новое строительство	74			32	32	10	
ОАО «Ангарский завод полимеров»							
Новое строительство	160			160			
Иркутский авиационный завод (ИАЗ) – филиал ОАО «Корпорация «Иркут»							
Реконструкция	25					25	
ООО «Транснефть-Восток»							
Реконструкция	80						80

Глава 6. Схема развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы.

Основными целями Схемы и программы развития электроэнергетики Иркутской области на период 2016–2020 годы являются разработка предложений по развитию сетевой инфраструктуры и генерирующих мощностей для удовлетворения долгосрочного и среднесрочного спроса на электрическую энергию и мощность, формирование стабильных и благоприятных условий для привлечения инвестиций в строительство объектов электроэнергетики для создания эффективной и сбалансированной энергетической инфраструктуры, обеспечивающей социально-экономическое развитие и экологическое ответственное использование энергии и энергетических ресурсов на территории Иркутской области.

Схема развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы представлена на рисунке 1.

Рисунок 1. Схема развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы



Рисунок 1. Схема развития электроэнергетики Иркутской области на 2016-2020 годы

Глава 7. Оценка перспективной балансовой ситуации (по электроэнергии и мощности) в Иркутской области на 5-летний период

1. Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей Иркутской области

Перечень реализуемых и перспективных проектов по развитию территориальных распределительных сетей, выполнение которых необходимо для обеспечения прогнозного спроса на электрическую энергию (мощность) на территории Иркутской области, предусмотренной программой развития электроэнергетики Иркутской области, а также для обеспечения надежного энергоснабжения и качества электрической энергии на территории Иркутской области, которые соответствуют требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям представлен в виде предложений по вводу и реконструкции электросетевых объектов 110 кВ и ниже за период 2015-2020 годы, таблицы 49.1-49.3.

Таблица 49.1 – Предложения по вводу и реконструкции электросетевых объектов 110 кВ и ниже за период 2015 – 2020 годы

Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км
ОАО «ИЭСК»							
ВЛ 110 кВ							
Новое строительство		8,5 км*	4,3 км*		56 км*		130 км*
Двухцепная отпайка ВЛ-110 кВ Иркутская-Прибрежная ц. А, ц. Б на ПС Пионерская, ПС Юбилейная	5 км	-/-/5					
ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-9 - Ангарская №2 с отп. на ПС Промышленная	2,2 км		-/-/2,2				
Строительство участков ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 блок 4 – ГПП-1 (взамен ШП-13), ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 – Иркутская (взамен ШП-14), ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10 блок 3 – ГПП-2 (взамен ШП-15) и участка ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10- Иркутская ТЭЦ-9 (взамен ШП-16)		-/-/-	-/-/-				
Двухцепная отпайка от ВЛ 110 кВ на ПС Покровская	3,5 км	-/-/3,5					
Две цепи КЛ-110 кВ Кировская – ПП-3	1,2 км		-/-/1,2				
Двухцепная отпайка от ВЛ 110 кВ на ПС Патроны	1 км		-/-/1				
Двухцепная отпайка от ВЛ 110 кВ на ПС Бурдаковка	0,2		-/-/0,2				
Двухцепная отпайка от ВЛ 110 кВ на ПС Новая Лисиха	0,1 км		-/-/0,1				
Строительство одноцепной ВЛ 110 кВ от ОРУ 110 кВ ПС 110 кВ Алгатуй до вновь сооружаемой ПС 110 кВ Зашихинская	1x130км						-/-/130
Строительство двухцепной ВЛ-110 кВ Опорная - Турма Тяговая	2x28 км				-/-/56		
Реконструкция		65,1 км*	53,1 км*	51,3 км*	0,6 км*	23,2 км*	-
ВЛ 110 кВ Тельма – Новожилино с подключением от ВЛ 110 кВ Цемзавод - Усольская, Цемзавод - Вокзальная	22 км					-/-/22	
ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10-Мегет с отпайками, ВЛ 110 кВ Ново-Ленино-Мегет с отпайками и ВЛ 110 кВ Иркутская ТЭЦ-10-Ново-Ленино с отп.		-/-/-	-/-/-				
ВЛ 110 кВ Усть-Кут – Киренск	70 км	-/-/48	-/-/36				
ВЛ 110 кВ Усть-Орда – Тихоновка	38,4 км	-/-/17,1	-/-/17,1	-/-/3,8			
ВЛ-110 кВ ТЭЦ-10-Урик цепь Б с (замена провода на отпайке к ПС Никольск)	45 км			-/-/45			
ВЛ 110 кВ Усть-Орда-Баяндай (подвеска 2-й цепи до ПС Ользаны)	2,5 км			-/-/2,5			
ВЛ 110 кВ Оса – Новая Уда (подвеска 2-й цепи до ПС Новоленино)	12,2 км					-/-/1,2	
Замена провода (АС-120) на ВЛ-110 Гидростроитель-Зяба-Кежма-Видим-Черная-Коршуниха							-/-/-
Замена провода (АС-95) на ВЛ-110 №101, 102							-/-/-
ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-9-Ангарская»	6 км				-/-/6		
ПС 110 кВ							
Новое строительство		155 МВА	50 МВА	75 МВА	40 МВА, 0,2 км*	86 МВА, 4 км*	79 МВА
ПС 110 кВ Еловка с переводом ПС 110 кВ Мегет (ВСЖД) на отпаечную схему	2x25 МВА	50/-/-					
ПС 110/10/10 кВ Покровская	2x40 МВА	80/-/-					
ПС 110/10/6 кВ РКК-2	2x63 МВА					63/-/-	63/-/-
ПС 110 кВ Патроны	2x25 МВА			50/-/-			
ПС 110 кВ Еловка с заходами ВЛ 110 кВ	2x10 МВА, 0,2 км				20/-/0,2		
ПС 110 кВ Новая Лисиха	2x25 МВА		25/-/-	25/-/-			
ПС 110 кВ Бурдаковка	2x25 МВА	25/-/-	25/-/-				
ПС 110 кВ Зашихинская	1x16 МВА						16/-/-

Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015 МВА/ Мвар/км	2016 МВА/ Мвар/км	2017 МВА/ Мвар/км	2018 МВА/ Мвар/км	2019 МВА/ Мвар/км	2020 МВА/ Мвар/км
ПП 110 кВ Разводной	4 разъед- ля		-/-				
ПП-3	6 разъед- ля				-/-		
Строительство ПС 110/10 кВ Глазуново с заходами ВЛ 110 кВ, 10 кВ.	2x10 МВА, 0,2 км				20/-0,2		
ПС 110/10 кВ Горная с ВЛ 110 кВ, заходами 10 кВ	2x10 МВА, 4 км					20/-4	
Реконструкция			156 МВА	281 МВА	489 МВА	238,3 МВА	145 МВА
ПС 35/10 кВ Оёк (перевод на напряжение 110кВ)	2x25 МВА				50/-		
ПС 110/10 кВ Карлук (замена трансформаторов на 40 МВА, монтаж ОРУ-35)	2x40 МВА			40/-	40/-		
ПС 110/35/10 кВ Урик (замена трансформаторов 25 МВА на 40 МВА)	2x40 МВА		80/-				
Реконструкция ПС 35/10 кВ Дачная (перевод на напряжение 110 кВ)	2x16 МВА				32/-		
ПС 35/10 кВ Тараса (перевод на напряжение 110 кВ)	2x16 МВА					32/-	
ПС 110/35/10 кВ Усть-Орда (замена трансформаторов 25 МВА на 40 МВА)	2x40 МВА					40/-	40/-
ПС 110/35/10 кВ Черноруд (монтаж Т-2, ОРУ 35 кВ) с заходами 110, 35 кВ.	1x16 МВА				16/-		
ПС 110/10 кВ Никольск (замена трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА с заменой РПН, замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов)	1x6,3 МВА					6,3/-	
ПС 110/20/10 кВ «Жигалово» (Замена трансформатора 6,3 МВА на 10 МВА, СВ-110 кВ, замена устройств РЗА ВЛ 110кВ 2 прис.)	2x10			20/-			
ПС 110/35/10 кВ «Хомутово» (реконструкция ОРУ-35кВ: замена МВ 35 кВ на ВВ 35 кВ, устройств РЗА 7 прис.)	-					-/-	
Реконструкция ПС 35/10 кВ Верхленск с заходами ВЛ 110 кВ, 10 кВ. (перевод на напряжение 110кВ)	2x2,5 МВА					5/-	
ПС 110/10 кВ «Ново-Ленино» (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис.)	-			-/-			
ПС 110/10 кВ «Ользаны» (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов 2 прис., замена РВС 110 кВ на ОПН 110 кВ)	-			-/-			
ПС 110/35/10 кВ «Хогот» (замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов 1 прис., замена РВС 110 кВ на ОПН 110 кВ, монтаж дуговой защиты)	-			-/-			
ПС 110 кВ Мельниково (замена Т-1, Т-2 25 МВА на 40 МВА, ОРУ-110)	2x40 МВА/ 2x63 МВА		76/-	15/-	15/-		
ПС 110 кВ Изумрудная замена трансформаторов Т-1, Т-2 по 25 МВА на трансформаторы по 40 МВА	2x40 МВА			80/-			
ПС 110 кВ Спутник реконструкция с заменой трансформаторов Т-1, Т-2 по 15 МВА и Т-3 25 МВА на 2 трансформатора по 63 МВА и с изменением схемы ОРУ-110 кВ на типовую схему 110-Н4.	2x63 МВА				126/-		
ПС 110/10 кВ Осетрово с заменой ячеек ЗРУ-10кВ и заменой силовых трансформаторов на 25 МВА	2x25 МВА				50/-		
ПС 110/35/6 кВ Ангарская, замена трансформаторов	2x80 МВА				80/-	80/-	
ПС 110/35/6 кВ Цемзавод. Строительство новой закрытой подстанции 110/35/6 кВ с увеличением мощности трансформаторов с 40000 до 63000 кВА	2x63 МВА			126/-			
ПС 110/6кВ «Огнеупоры» Замена Т-1 на трансформатор мощностью 25МВА	1x25 МВА						25/-
ПС 110 кВ Октябрьская	2x40 МВА						80/-
ПС 110/10 кВ Северная – увеличение трансформаторной мощности	2 40 МВА				80/-		
ВЛ 35 кВ							
Новое строительство			17,2 км*	41,5 км*			64 км*
ВЛ 35 кВ Светлая – Баклаши	5,2 км		-/5,2				
ВЛ-35 кВ «Столбово-Усть-Куда»	3,5 км			-/3,5			
ВЛ-35 кВ «Столбово-Садоводство-Карлук»	7,1 км			-/7,1			
Строительство ВЛ 35 кВ Усть-Куда – Лыловщина	19 км						-/19
Строительство ВЛ 35 кВ на ТП 35/0,4 кВ «Нюра», двух ТП 35/0,4 кВ Нюра	0,9			-/0,9			
ВЛ 35 кВ ПС Озерная – НПС	км				-/-		
Двухцепная ВЛ 35 кВ ПС Лена – ПС 35/0,4 кВ Усть-Кутский ГПЗ	км					-/-	
2х КЛ-35 кВ «Прибрежная - ПС-№1»	7 км		-/7				
2х КЛ-35кВ «Прибрежная - ПС-№7»	2x2,5 км		-/5				
ВЛ-35кВ «Аларь-Р.Аларь»	23 км			-/23			
ВЛ 35 кВ «Новожилино-Раздолье» со стротельством ПС 35/10 «Раздолье» и ПС 35/10 «Ивановка» (с реконструкцией ПС «Новожилино») Тальяны соц.объект				-/2			
ВЛ-35 кВ на железобетонных или металлических опорах от ПС «Новые Ключи» ЗЭС до ПС «Кардой» СЭС	45 км						-/45
ВЛ-35кВ ПС Гидростроитель ПС №8	5 км			-/5			
Реконструкция			14 км*	123,72 км*	149,38 км*	86,7 км*	341,8 км*
ВЛ 110 кВ Усть-Орда - Тихоновка	38,4 км			-/38,4			
ВЛ 35 кВ Тараса-Олонки	20,72 км			-/10,72	-/10		
ВЛ 35 кВ Новая Уда - Усть-Уда (участок Юголок - Усть-Уда)	18,1 км			-/18,1			
ВЛ 35 кВ Каменка-Казачье	22,15 км			-/15	-/15,15		
ВЛ 35 кВ Жигалово -Чикан	46,4 км			-/28,8	-/17,6		
ВЛ 35 кВ Качуг-Верхоленск	28 км				-/28		
ВЛ 35 кВ Новая Уда - Молька	23,1 км				-/23,1		
ВЛ 35кВ Знаменка-Тимошино	км				-/-		
ВЛ 35 кВ Усть-Орда - Базой	16,8 км						-/16,8

Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015 МВА/ Мвар/км	2016 МВА/ Мвар/км	2017 МВА/ Мвар/км	2018 МВА/ Мвар/км	2019 МВА/ Мвар/км	2020 МВА/ Мвар/км
ВЛ 35 кВ Усть-Балей - Горохово	15,4 км						-/15,4
ВЛ 35 кВ Усть-Балей-Оёк	34 км						-/34
ВЛ 35 кВ Олонки-Горохово	км						-/-
ВЛ 35 кВ Грановщина-Лыловщина (перевод на 2 цепи)	8 км				-/8		
ВЛ-35 кВ Анхульт-Бахтай	17 км			-/17			
ВЛ 35 кВ ПС Киренга- ПС Небель	36 км					-/18	-/18
ВЛ-35 кВ «УТФ-Зоны»	21,5 км			-/-	-/21,5		
ВЛ-35 кВ «В.Булай-Р.Аларь»	26 км		-/-	-/-	-/26		
ВЛ-35 кВ «Анхульт-Бахтай»	21,2 км			-/-			-/21,2
ВЛ-35 кВ «ЗГО - Железнодорожник» с заходом на ПС 35 КВ Железнодорожник	8,43км					-/8,43	
ВЛ-35 кВ «Заря-Троицк»	24 км		-/-	-/24			
ЛЭП-35 кв. ТЭЦ-Восточная (двух цепная) (ЦЭС)	2,5 км		-/-	-/-	-/2,5		
ВЛ 35 кВ Кашима - Эдучанка с переводом на двухцепную ВЛ.							-/-
ВЛ-35 кВ Небел	37 км				-/37		
ВЛ-35 кВ Тэмь-Кардой (замена провода АС-70 на АС-95)	16,4 км					-/-	-/16,4
ВЛ-35 кВ «Александровка-Тэмь» с заменой деревянных опор на железобетонные и металлические	16,4 км						-/-
Реконструкция отпайки от ВЛ-35 кВ №35-16 на п/с Порожская с переводом её на ж/б и металлические опоры.	14 км		-/14				
Реконструкция ВЛ-220кВ СПП-Джигива с переводом на 35кВ	2x110		-/-	-/-	-/-	-/-	-/220
ПС 35 кВ							
Новое строительство				8 МВА	38,9 МВА, 5 км*	54,4 МВА, 3,2 км*	52,6 МВА, 5,5 км*
ПС 35/10 кВ Садоводство с заходами ВЛ 35, 10 кВ	2x10 МВА, 1,8 км					20/-1,8	
ПС 35/10 кВ Усть-Куда, с заходами 10 кВ	2x10 МВА						20/-
ПС 35/10 кВ Поздняково с заходами ВЛ 35 кВ, 10 кВ	2x6,3 МВА, 0,5 км				12,6/-0,5		
ПС 35/10 кВ Московщина с заходами ВЛ 35 кВ, 10 кВ	2x6,3 МВА, 0,5 км						12,6/-0,5
ПС 35/10 кВ Худяково с заходом ВЛ 35 кВ	2x10 МВА, 3 км				20/-3		
ПС 35/10 кВ Плишкино с заходами 35 кВ, 10 кВ	2x10 МВА, 5 км						20/-5
ПС 35/10 кВ МРС с заходами ВЛ 35, 10 кВ	2x6,3 МВА, 3 км				6,3/-1,5	6,3/-1,5	
ПС 35/10 кВ Курма с заходами ВЛ 35, 10 кВ	2x4 МВА					8/-	
ПС 35/0,4 кВ Усть-Кутский ГПЗ	2x10 МВА						20/-
ПС 35/10 кВ «Хадахан» 2x4,0 МВА	2x4,0 МВА			8/-			
Реконструкция		10 МВА	20 МВА	40 МВА	12,6 МВА	16,6 МВА	52 МВА
ПС /35/10 кВ Лыловщина (замена трансформаторов 4 МВА на 6,3 МВА)	6,3 МВА					6,3/-	
ПС 35/10 кВ Усть-Уда (замена трансформаторов, ОРУ 35)	2x6,3 МВА				12,6/-		
Реконструкция ПС 35/10 кВ «Черёмушки» ( замена силового трансформатора 3,2 МВА на 6,3 МВА, реконструкция ОРУ-35кВ: замена МВ 35 кВ на ВВ 35 кВ, устройств РЗА 8 прис.)	1x6,3, 1x4 МВА					10,3/-	
ПС 35/10 кВ «Коты» ( замена силовых трансформаторов 2x2,5 МВА на 2x10 МВА, реконструкция ОРУ-35кВ: замена МВ 35 кВ на ВВ 35 кВ, устройств РЗА 9 прис.)	2x10 МВА						20/-
ПС 35/10 кВ «Усть-Балей» (реконструкция ОРУ-35кВ: замена МВ 35 кВ на ВВ 35 кВ, устройств РЗА 9 прис.)	-						-/-
ПС 35/10 кВ Грановщина (замена Т 6,3 МВА на Т 10 МВА, КРУН)	1x10 МВА	10/-					
ПС Бирюса, замена МВ-35 на вакуумные выключатели 35кВ и защиты	-		-/-				
ПС-35/6 кВ №1 (ЦЭС)	2x16 МВА		-/-	-/-	-/-	-/-	32/-
ПС 35/10кВ «Сельхозкомплекс»	2x10 МВА		20/-				
ПС 35/6 кВ №4 (ЦЭС)	1x32 МВА		-/-	32/-			
ПС № 9 35/6 кВ с 2-мя силовыми трансформаторами ТМ - 4000/35/6 и КРУН - 6 кВ на 13 ячеек	2x4 МВА				8/-		
ПС 35/10 кВ «Большеокинск» Замена ОД, КЗ 35 кВ Т-1, Т-2 на элегазовые (или масляные) выключатели	-			-/-			
ПС 220/35 кВ Джигива – перевод подстанции с 220 кВ на 35 кВ							-/-
ЗАО «Витимэнерго»							
ВЛ 110 кВ							
Новое строительство					0,6 км*		
Строительство и ввод в эксплуатацию второй ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС - Мамакан	0,6 км				-/0,6		
Реконструкция							
ВЛ 110 кВ Мамаканская ГЭС – Артёмовская с устройствами РЗА				-/-			
Реконструкция ВЛ-110 кВ Бодайбинского района с увеличением пропускной способности электрических сетей		-/-	-/-	-/-			
ПС 110 кВ							
Реконструкция		-/-	-/-				
ПС 110 кВ Артемовская: замена масляных выключателей МКП-1 10 кВ на элегазовые выключатели ВГТ-1 10 кВ и элегазовые трансформаторы тока(2 шт.); замена масляных выключателей С-35 кВ на элегазовые выключатели ВГБЭ-35 кВ (2 шт.); замена масляных выключателей ВМГ-133, ВММ-10 кВ на ВБП-10 кВ (14 шт.) и трансформаторов тока	-/-		-/-				



Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км
ПС 110 кВ Кропоткинская: замена масляных выключателей ВМТ-110 кВ на элегазовые выключатели ВГТ-110 кВ и элегазовые трансформаторы тока (2 шт.); замена масляных выключателей С-35 кВ на элегазовые выключатели ВГБЭ-35 кВ (1 шт.)	-/-	-/-					
ПС 110 кВ Бодайбинская: замена масляного выключателя ВМТ-110 кВ на элегазовый выключатель ВГТ-110 кВ (1 шт.)	-/-	-/-					
Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 110/35/6 - (7шт)	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
ВЛ 35 кВ							
Реконструкция							
Реконструкция ВЛ-35 кВ Бодайбинского района с увеличением пропускной способности электрических сетей	-/-	-/-	-/-				
ПС 35 кВ							
Реконструкция			-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
ПС 35 кВ Андреевская: установка КРУН- 6 кВ с выключателями ВБЛ-10 кВ	-/-		-/-				
ПС 35 кВ Хомолхо и ПС 35 кВ Сергоская замена реле защиты ЗЗП-1 на реле «Зеро» (15 шт.)	-/-	-/-					
Реконструкция устройств РЗА и ПА на ПС 35/6 - (17шт) с установкой м/п терминалов	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-	-/-
ЗАО «Витимэнергострой»							
ВЛ 110 кВ							
Новое строительство		279 км	-/-				
ВЛ 110 кВ РП Полюс – отпайка на ПС Вачинская	-/-	-/-	-/-				
Реконструкция отпайки от ВЛ 110 кВ Артемовская – Кропоткинская на ПС Вачинская с установкой разъединителя	-/-	-/-	-/-				
ВЛ 110 кВ Пеледуй – Сухой Лог (в габаритах 220 кВ)	262 км	-/-/262					
ВЛ 110 кВ Сухой Лог - РП Полюс	17 км	-/-/17					
ПС 110 кВ							
Новое строительство		50 МВА 78 Мвар					
ПС 110 кВ РП Полюс	2x2,5 МВА 2x26 Мвар, 26 Мвар	50/78/-					
ОГУЭП «Облкомунэнерго»							
ВЛ 110 кВ							
Новое строительство							19 км*
Двухцепная ВЛ 110 кВ на ПС Западный (отпайка от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-11 - Вокзальная» ввод №1, от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-11 - Усольская» ввод №2), Ангарский район	6 км						-/-/6
Двухцепная ВЛ 110 кВ на ПС 35/10 кВ Северная (отпайка от ВЛ 110 кВ Тайшет –ЗСМ, 1,2 цепь), г. Тайшет	7 км						-/-/7
Реконструкция		4 км*	4 км*	4 км*	5 км*	5 км*	
Реконструкция ВЛ 110 кВ Мамакан-Мусковит, Мамско-Чуйский район	81,4 км	-/-/4	-/-/4	-/-/4	-/-/5	-/-/5	
ПС 110 кВ							
Новое строительство							72 МВА
ПС 110/10 кВ Западный, п. Западный, г. Усолье-Сибирское	20 МВА						20/-/-
ПС 110/10 кВ Северная, г. Тайшет	32 МВА						32/-/-
ВЛ 35 кВ							
Новое строительство		12,9 км*	9,36 км*	0,4 км*	27 км*	2,6 км*	
Двухцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Ключи (отпайка от ПС 35/10 Казачинское), Усть-Кутский район	0,1 км				-/-/0,1		
Двухцепная ВЛ 35 кВ Киренск-Кривошапкино, г. Киренск	4,2 км	-/-/4,2					
Одноцепная ВЛ 35 кВ Туристская - Зверосовхоз №2	0,5 км				-/-/0,5		
Двухцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Китой (от ПС 110/35/6 Прибрежная)	8 км				-/-/8		
Двухцепная КЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Кристалл (отпайка от ВЛ-35 кВ «ТЭЦ-11 ЗРУ-35 кВ яч.9,10 - ГПП-1» цепь «А», «Б»)	1,36 км				-/-/1,36		
Одноцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Треллейбусник (от ПС 110/35/10 Изумрудная)	0,1 км				-/-/0,1		
Двухцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Песчанка (от ПС Тяговая Зима)	0,2 км				-/-/0,2		
Одноцепная ВЛ 35 кВ Рубахино - Шумский	0,9 км				-/-/0,9		
Двухцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Смоленщина-2 (отпайка от ПС 110/35/10 Пивзавод – Смоленщина)	0,1 км				-/-/0,1		
Одноцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Тибельти (от ПС 110/35/10 Зун-Мурино)	0,1 км				-/-/0,1		
Одноцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Тельма (от ПС 110/35/6 ЗГО)	6 км				-/-/6		
Двухцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Предгорная (отпайка от ВЛ-35 кВ ГПП-1 ПС 35/6 кВ - ПС 220/35/6 кВ «БЦБК»)	1,6 км				-/-/1,6		
Двухцепная ВЛ 35 кВ на ПС 35 кВ Береговая (отпайка от ВЛ-35 кВ ГПП-1 ПС 35/6 кВ - ПС 220/35/6 кВ «БЦБК»)	1,1 км				-/-/1,1		
Реконструкция		1 км*	16 км*	28 км*	34 км*	24,6 км*	
Двухцепная ВЛ 35 кВ ГПП2-РП5, ГПП1-РП5	5 км				-/-/2	-/-/3	
Двухцепная ВЛ 35 кВ РП5-ПП4-Савватеевка	25 км				-/-/10	-/-/15	
Одноцепная ВЛ 35 кВ Мамско-Чуйского района	60 км				-/-/15	-/-/15	-/-/15
Одноцепная ВЛ-35 кВ Косая Степь - Бугульдейка, Ольхонский район	6 км				-/-/1	-/-/1	-/-/2
Одноцепная ВЛ-35 кВ «ГПП-1 - ПС Утулик»	7,6 км						-/-/7,6
ПС 35 кВ							

Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км
Новое строительство				139,8 МВА	38 МВА	38 МВА	6,4 МВА
ПС 35/10 Ключи, Казачинско-Ленский район	8 МВА						8/-/-
ПС 35/10 кВ Кривошапкино, г. Киренск	12,6 МВА			12,6/-/-			
ПС 35/10 кВ Китой, г. Ангарск	20 МВА			20/-/-			
ПС 35/10 кВ Юго-Западная, г. Ангарск	20 МВА			20/-/-			
ПС 35/10 кВ Кристалл, г. Усолье-Сибирское	20 МВА			20/-/-			
ПС 35/10 кВ Треллейбусник, Иркутский район	20 МВА		-/-	10/-/-	10/-/-		
ПС 35/10 кВ Песчанка, г. Зима	8 МВА				8/-/-		
ПС 35/6 кВ Тельма, Усольский район	12,6 МВА			12,6/-/-			
ПС 35/10 кВ Смоленщина-2, Иркутский район	20 МВА				20/-/-		
ПС 35/10 Тибельти, Слюдянский район	3,2 МВА						3,2/-/-
Строительство ПС 35/10 кВ Предгорная, Слюдянский район	32 МВА				32/-/-		
Строительство ПС 35/10 кВ Береговая, Слюдянский район	12,6 МВА				12,6/-/-		
Реконструкция				12 МВА	11,5 МВА	6,3 МВА	48 МВА
РП-5 35/6 кВ (увеличение мощности трансформаторов), г. Ангарск	12 МВА			12/-/-	-/-		
ПС 35/10 кВ Бирусинка (установка Т2), г. Усть-Кут	4 МВА				4/-/-		
ПС 35/6 кВ Мама (увеличение мощности трансформаторов), Мамско-Чуйский район	12,6 МВА						12,6/-/-
ПС 35/10 кВ Зверосовхоз (увеличение мощности трансформаторов, установка Т2), Иркутский район	8 МВА						8/-/-
ПС 35 кВ Савватеевка (установка второго трансформатора), Ангарский район	2,5 МВА				2,5/-/-		
ПС 35/10 кВ Бугульдейка (увеличение мощности трансформаторов), Ольхонский район	5 МВА				5/-/-		
ПС 35/10 кВ Нижний Кочергат (замена трансформатора), Иркутский район	6,3 МВА					6,3/-/-	
ПС 35/10 кВ Шумский (увеличение мощности трансформаторов), Нижнеудинский район	8 МВА						8/-/-
ПС 35/6 кВ ГПП-1, г. Байкальск, Слюдянский район (реконструкция ОРУ-35 кВ - монтаж КРУН-35 кВ на элегазовые выключатели, реконструкция ЗРУ-6 кВ)							-/-
ПС 35 кВ Мелькомбинат (увеличение мощности трансформаторов)	32 МВА						32/-/-
ОАО «РЖД»							
ПС 110 кВ							
Новое строительство							
Строительство тяговой подстанции ЭЧЭ-Игирма							-/-
Реконструкция				160 МВА	410 МВА		
ТП 110 кВ Кежемская с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА - 2 шт. Установка УПК, замена защит 110 кВ	2x40 МВА						
ТП 110 кВ Коршуниха с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА - 2 шт. и установка УПК	2x40 МВА						
Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ТП Чукша с заменой тягового трансформатора с 20 МВА - 2 шт. и установка УПК с установкой СВ 110 кВ с УРЗА	2x20 МВА						
ТП 110 кВ Черная с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА - 1 шт. и установка УПК	1x40 МВА						
ТП 110 кВ Невельская с заменой тягового трансформатора с 25 МВА на 40 МВА - 1 шт. и установка УПК	1x40 МВА						

Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км
ТП 110 кВ Усть-Кут с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА - 2 шт., замена защит 110 кВ	2x40 МВА			80/- (после реализации мероприятий, обеспечивающих техническую возможность технологического присоединения)			
ТП 110 кВ Хребтовая с заменой тягового трансформатора с 25 МВА на 40 МВА - 1 шт. Установка УПК, замена защиты 110 кВ	1x40 МВА			40/- (после реализации мероприятий, обеспечивающих техническую возможность технологического присоединения)			
ТП 110 кВ Ручей с заменой тягового трансформатора с 25 МВА на 40 МВА - 2 шт., замена защиты 110 кВ	2x40 МВА			80/- (после реализации мероприятий, обеспечивающих техническую возможность технологического присоединения)			
ТП 110 кВ Семигорск с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА - 2 шт., замена защиты 110 кВ	2x40 МВА			80/- (после реализации мероприятий, обеспечивающих техническую возможность технологического присоединения)			
ТП 110 кВ Зяба с заменой тягового трансформатора с 20 МВА на 40 МВА - 2 шт., замена защиты 110 кВ	2x40 МВА			80/- (после реализации мероприятий, обеспечивающих техническую возможность технологического присоединения)			
ТП 110 кВ Замзор. Усиление трассы питающей линии №4, усиление отсасывающей линии, установка регистраторов аварийных событий			-/-				
ТП 110 кВ Худоеванская. Установка секционного выключателя 110 кВ с устройством релейной защиты и АПВ			-/-				
ТП 110 кВ Тулюшка. Установка секционного выключателя 110 кВ с устройством релейной защиты			-/-				
ТП 110 кВ Подкаменная. Установка третьего понижающего трансформатора (110/35/10 кВ мощностью 10 МВА), усиление оборудования питающей линии №4 в ОРУ 27,5 кВ, вводов 1 и 2 и обходного выключателя в ОРУ 27,5 кВ	1x10 МВА			10/-			
ТП 110 кВ Андриановская с монтажом ремонтной перемычки и оснащением СВ 110 кВ устройствами РЗА и АПВ, усилением оборудования питающей линии №2 в ОРУ 27,5 кВ, вводов 1 и 2 в ОРУ 27,5 кВ., обходного выключателя			-/-				
ТП 110 кВ Тайшет-Восточная. Организация РУ 10 кВ для питания нетяговых потребителей			-/-				
ПС 110 кВ Тайшет-Запад. Реконструкция УРЗА			-/-				
ТП 110 кВ Новочунка. Организация РУ 10 кВ для питания нетяговых потребителей, установка регистраторов аварийных событий			-/-				
ТП 110 кВ Чуна. Организация РУ 10 кВ для питания нетяговых потребителей			-/-				
ТП 110 кВ Турма. Организация РУ 10 кВ для питания нетяговых потребителей, установка регистраторов аварийных событий			-/-				
ТП 110 кВ Моргудон. Организация РУ 10 кВ для питания нетяговых потребителей			-/-				
ТП 110 кВ Видим Организация РУ 10 кВ для питания нетяговых потребителей			-/-				
ТП 110 кВ Забитуй (установка ремонтной перемычки (РП) и линейных защит с АПВ на СВ 110 кВ)			-/-				
ТП 110 кВ Залари (установка ремонтной перемычки (РП) и линейных защит с АПВ на СВ 110 кВ)			-/-				
ТП 110 кВ Мальта (установка ремонтной перемычки (РП) и линейных защит с АПВ на СВ 110 кВ)			-/-				
ПС 110 кВ Головинская. Установка регистраторов аварийных событий			-/-				
ПС 110 кВ Зима. Установка регистраторов аварийных событий			-/-				
ПС 110 кВ Нижнеудинск. Установка регистраторов аварийных событий			-/-				
ПС 110 кВ Огнёвка. Установка регистраторов аварийных событий			-/-				

«ЗАО Братская электросетевая компания»

Электрические сети	Характеристики объекта	Годы					
		2015	2016	2017	2018	2019	2020
		МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км	МВА/Мвар/км
ПС 35 кВ							
Новое строительство			32 МВА 2,5 км	32 МВА 6 км	10 МВА 2,5 км	2,5 км	
ВЛ 35 кВ, ПС 35/6 кВ Боково в Ленинском районе города Иркутска	32 МВА 6 км			32/-/6	-/-	-/-	
КЛ 35 кВ, ПС 35/10 кВ Мегет в п. Мегет Ангарского района	32 МВА 2,5 км	-/-	32/-/2,5		-/-	-/-	
ПС 35/6 кВ №17 в жилом районе Центральный города Братска	10 МВА				10/-		
ВЛ 35 кВ №35-17 в жилом районе Центральный города Братска	5 км				1/-2,5	1/-2,5	
ОАО «Ангарский завод полимеров»							
ПС 110 кВ							
Новое строительство			160 МВА				
ГПП 110/6 кВ (АЗП)	2x80 МВА		160/- в АЗП				
Иркутский авиационный завод (ИАЗ) – филиал ОАО «Корпорация «Иркут»							
ПС 110 кВ							
Реконструкция					25 МВА		
ПС 110 кВ ГПП ИАЗ (установка 4-го трансформатора 110/6 кВ). Реконструкция ячеек 110 кВ (ИАЗ-А, ИАЗ-Б) на ПС Ново-Ленино. Реконструкция с заменой провода двух ВЛ-110 кВ Ново-Ленино – ИАЗ	1x25 МВА				25/-		
ООО «Транснефть-Восток»							
ПС 35 кВ							
Реконструкция						80 МВА	
ПС 35 кВ НПС при ГНПС-1 Тайшет (замена трансформаторов 25 МВА на 40 МВА)	2x40 МВА					2x40	

Примечание:  
\* в одноцепном исполнении.

Таблица 49.2 – ПС 110-35 кВ, не включенные в утвержденную инвестиционную программу ОАО «ИЭСК» на период 2015 – 2019 годы

Наименование объекта	Основание для ввода объекта
ПС 110 кВ	
Строительство ПС 110 кВ Еловая с заходами ВЛ 110 кВ	Подключение коммунально-бытовых потребителей п. Еловый. Максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 8,3 МВт*.
Реконструкция ПС 35 кВ Дачная (перевод на напряжение 110 кВ)	Подключение коммунально-бытовых потребителей. Разгрузка ПС 110 кВ Летняя (максимум нагрузки на ПС 110 кВ Летняя составил 23,80 МВт при установленной мощности трансформаторов 2x16 МВА, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединения энергопринимающих устройств потребителей составляет 35,5 МВт). На существующей ПС 35 кВ Дачная установлен один трансформатор 3 МВА, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 7 МВт*.
ПС 110 кВ Ангарская, замена трансформаторов 2x80 МВА	Заключенные договора на ТП. Максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 97,5 МВт*.
ПС 110 кВ Огнеупоры. Замена Т-1 на трансформатор мощностью 25 МВА	Замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации (1962 г.в.). Необходимо заключение специализированной организации
Строительство ПС 110 кВ Глазуново с заходами ВЛ 110 кВ, 10 кВ, 2x10 МВА	Подключение коммунально-бытовых потребителей. Создание нового центра питания для электроснабжения СНТ и коттеджных поселков по Александровскому тракту в районе с.п.Глазуново на основании поданных заявок технологического присоединения. Перегрузка существующих ВЛ 10 кВ от ПС 220 кВ Правобережная и от ПС 110 кВ Карлук и удаленное расположение потребителей от существующих ЦП. Разгрузка ПС 110 кВ Карлук (максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 36,6 МВт* при установленной мощности трансформаторов 10+16 МВА). Разгрузка ПС 220 кВ Правобережная (максимальная нагрузка по 10 кВ с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 79,43 МВт*).
Строительство ПС 110 кВ Горная с ВЛ 110 кВ, заходами 10 кВ, 2x10 МВА	Подключение коммунально-бытовых потребителей п. Горный. Перегрузка существующих ВЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Карлук (удаленность потребителей от существующих ЦП на расстояние 4-5 км). Разгрузка ПС 110 кВ Карлук (максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 36,6 МВт* при установленной мощности трансформаторов 10+16 МВА).
Реконструкция ПС 110 кВ Урик (замена трансформаторов 25 МВА на 40 МВА)	Подключение коммунально-бытовых потребителей. Максимум нагрузки на ПС 110 кВ Урик составил 40,60 МВт. Максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 68,2 МВт* (после перевода части нагрузок сети 35 кВ на ПС 220 кВ Столбово суммарная максимальная нагрузка не будет превышать 40 МВт).
Реконструкция ПС 110 кВ Усть-Орда (замена трансформаторов 25 МВА на 40 МВА)	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок. Максимум нагрузки на ПС Усть-Орда составил 41,6 МВт. Максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 50,8 МВт*.
Реконструкция ПС 110 кВ Никольск (замена тр-ра 6.3 МВА на 10 МВА с заменой РПН, замена ОД 110 кВ на ЭВ 110 кВ с реконструкцией защит трансформаторов)	Замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации (1974 г.в.). Требуется заключение специализированной организации
Реконструкция ПС 35 кВ Верхоленск с заходами ВЛ 110 кВ, 10 кВ (перевод на напряжение 110кВ)	Подключение коммунально-бытовых потребителей. Электроснабжение ПС 35 кВ Верхоленск осуществляется по одной ВЛ 35 кВ от центра питания ПС 110 кВ Качуг (максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 27,14 МВт* при установленной мощности трансформаторов 2x25 МВА), не обеспечивая требуемую надежность электроснабжения потребителей 2 категории надежности (социальные и административные учреждения). Перевод ПС 35 кВ Верхоленск на 110 кВ (максимум нагрузки составил 1,44 МВт, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 1,52 МВт*) разгружает центр питания ПС 110 кВ Качуг.
Реконструкция ПС 110 кВ Черноруд (монтаж Т-2, ОРУ 35 кВ) с заходами 110, 35 кВ.	Подключение коммунально-бытовых потребителей. Максимум нагрузки на ПС 110 кВ Черноруд составил 3,75 МВт. Максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 9 МВт*. Существующий трансформатор 35/10 кВ мощностью 4 МВА. Перевод питания ПС 35 кВ Хужир (максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 4,8 МВт*) с центра питания ПС 110 кВ Еланцы на ПС 110 кВ Черноруд.
Реконструкция ПС 35 кВ Тараса (перевод на напряжение 110 кВ)	Износ оборудования ВЛ 35 кВ, замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации (ВЛ 35 кВ Цемзавод – Усть-Балей 2*15 км) (требуется подтверждение специализированной организации). Создание нового центра питания для кольцевой сети 35 кВ, с переводом питания в нормальной схеме от ПС 110 кВ Тараса потребителей 10 кВ ПС Тараса и ПС 35 кВ Олонки (максимум нагрузки 12,3 МВт, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 16 МВт*). И обеспечение резервного электроснабжения по кольцевой ВЛ-35 кВ ПС 35 кВ Каменка, ПС Казань, ПС Середино, ПС Усть-Алтан, ПС Горхово, ПС Усть-Балей (максимум нагрузки 12,5 МВт, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей составляет 13,5 МВт*). Существующие центры питания для сети 35 кВ не обеспечивают покрытие максимальной нагрузки сети 35 кВ с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей (30 МВт).

Наименование объекта	Основание для ввода объекта
ПС 35 кВ	
Строительство ПС 35 Хадахан, 2х4 МВА	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Строительство ПС 35 кВ Усть-Куда, с заходами 10 кВ	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Строительство ПС 35 кВ	
Московщина с заходами ВЛ 35 кВ, 10 кВ	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Строительство ПС 35 кВ Плишкино с заходами 35 кВ, 10 кВ	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Строительство ПС 35 кВ Курма с заходами ВЛ 35, 10 кВ	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Реконструкция ПС 35 кВ Лыловщина (замена силовых трансформаторов 4 МВА на 6,3 МВА)	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Реконструкция ПС 35 кВ Усть-Уда (замена трансформаторов, ОРУ 35)	Подключение коммунально-бытовых потребителей
Реконструкция ПС 35 кВ Черёмушки ( замена силового трансформатора 3,2 МВА на 6,3 МВА, реконструкция ОРУ-35кВ: замена МВ 35 кВ на ВВ 35 кВ, устройств РЗА 8 присоединений)	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок, замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации
Реконструкция ПС 35 кВ Коты (замена силовых трансформаторов 2х2,5 МВА на 2х10 МВА, реконструкция ОРУ-35кВ: замена МВ 35 кВ на ВВ 35 кВ, устройств РЗА 9 прис.)	Подключение коммунально-бытовых потребителей, замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации
Строительство ПС № 9 35 кВ с 2-мя силовыми трансформаторами ТМ - 4000/35/6 и КРУН - 6 кВ на 13 ячеек, 2х4 МВА	Срок эксплуатации ПС № 9 более 50 лет. Состоит из 2 трансформаторных ПС «Чешского производства» на передвижных платформах, смонтированных вместе с ячейками КРУН-6 кВ, укомплектованными выключателями VOP-10, ВМГ-133, снятыми с производства и по этой причине неремонтопригодными. ПС отработала свой нормативный срок эксплуатации и в настоящее время не обеспечивает требуемой надежности электроснабжения левобережной части г. Усть-Илимска. В любое время возможен выход из строя элементов оборудования ПС, что в случае развития аварийной ситуации приведет к полному погашению одного из присоединений (секционирование между Т-1 и Т-2 отсутствует).
ПС 35 кВ №4. Трансформатор Т-2 ТД-16000/35 Заменить на ТДНС-32000/35 по нагрузкам и по условию параллельной работы трансформаторов	Повышение надежности электроснабжения. Необходимые условия для параллельной работы трансформаторов

Примечание:

\* данные о максимальной мощности в соответствии с заключенными договорами на технологическое присоединения приняты на основании информации, опубликованной на сайте ОАО «ИЗСК».

**Таблица 49.3 – ПС 110-35 кВ, не включенные в утвержденную инвестиционную программу ОГУЭП «Облкоммуэнерго» на период 2015 – 2019 годы**

Наименование объекта	Основание для ввода объекта
ПС 110 кВ	
Строительство ПС 110/10 кВ Западный, п. Западный, г. Усолье-Сибирское (2*10 МВА)	Подключение коммунально-бытовых потребителей (электроснабжение нового коттеджного п. Западный в соответствии с заявками на технологическое присоединение). Максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей на 2014 г. составляет 1,9 МВт (ожидается увеличение количества заявок на ТП, исходя из планировки п. Западный). Существующий ближайший центр питания сети 35 кВ – ПС 35/6 кВ ГПП-1 35/6кВ (максимальная нагрузка 33,78 МВт). Ближайший существующий центр питания сети 110 кВ – ПС 110 кВ Вокзальная (с максимальной нагрузкой 18,3 МВт, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединения энергопринимающих устройств потребителей составляет 19,3 МВт* при установленной мощности трансформаторов 2х16 МВА).
Строительство ПС 110/10 кВ Северная, г. Тайшет (2*16 МВА)	Необходимость снижения тяговой нагрузки на тяговой ПС 110 кВ Тайшет-Запад для обеспечения возможности развития БАМа и Восточного полигона ОАО «РЖД», путем перевода существующих коммунально-бытовых потребителей на новый центр питания (фактическая нагрузка 10,5 МВт, максимальная нагрузка с учетом заявок на технологическое присоединения энергопринимающих устройств потребителей 14,5 МВт*).
ПС 35 кВ	
Строительство ПС 35/10 Ключи, Казачинско-Ленский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Строительство ПС 35/10 кВ Смоленщина-2, Иркутский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Строительство ПС 35/10 Тибельти, Слюдянский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Строительство ПС 35/10 кВ Предгорная, Слюдянский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Строительство ПС 35/10 кВ Береговая, Слюдянский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция РП-5 35/6 кВ (увеличение мощности трансформаторов), г. Ангарск	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35/10 кВ Бирусинка (установка Т2), г. Усть-Кут	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35/6 кВ Мама (увеличение мощности трансформаторов), Мамско-Чуйский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35/10 кВ Зверосовхоз (увеличение мощности трансформаторов, установка Т2), Иркутский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35 кВ Савватеевка (установка второго трансформатора), Ангарский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35/10 кВ Бугульдейка (увеличение мощности трансформаторов), Ольхонский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35/10 кВ Нижний Кочергат (замена трансформатора), Иркутский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок, замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации
Реконструкция ПС 35/10 кВ Шумский (увеличение мощности трансформаторов), Нижнеудинский район	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок
Реконструкция ПС 35/6 кВ ГПП-1, г. Байкальск, Слюдянский район (реконструкция ОРУ-35 кВ - монтаж КРУН-35 кВ на элегазовых выключателях, реконструкция ЗРУ-6 кВ)	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок, замена оборудования с истекшим сроком эксплуатации
Реконструкция ПС 35 кВ Мелькомбинат (увеличение мощности трансформаторов)	Подключение коммунально-бытовых потребителей, рост нагрузок

Примечание:

\* На основании информации, опубликованной на сайте ОГУЭП «Облкоммуэнерго».

2. Перспективный баланс электроэнергии и мощности, разработанный на основе прогноза системного оператора по потреблению электроэнергии

С целью выявления возможных балансовых дефицитов или избытков, определяющих требования к развитию основных электрических сетей, в соответствии с ожидаемой потребностью в мощности и электрической энергии с учетом прогнозируемых вводов мощности на электростанциях, формируется баланс электроэнергии и мощности энергосистемы Иркутской области на час прохождения собственного максимума нагрузки; кроме того, отражены дополнительные вводы мощностей в рассматриваемой перспективе. В соответствии с представленными данными филиала ОАО «СО ЭЭС» «РДУ

энергосистемы Иркутской области» и крупных потребителей выполнен перспективный баланс мощности энергосистемы Иркутской области.

В таблице 50 представлена динамика баланса мощности энергосистемы Иркутской области на период до 2020 года (на основе прогноза потребления системного оператора). На всем периоде до 2020 года предполагается увеличение мощности Иркутской энергосистемы за счет модернизации оборудования на Иркутской и Усть-Илимской ГЭС с суммарным приростом мощности 148,8 МВт.

**Таблица 50 – Баланс мощности энергосистемы Иркутской области на период до 2020 года (на основе прогноза потребления системного оператора)**

Показатели	Ед. изм.	Годы						
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Потребность								
Максимум нагрузки	МВт	7670	7700	7723	7814	8058	8226	8235
Расчетный резерв мощности (отчетный*, для посл. годов 12%)	МВт	2492	924	927	938	967	987	988
ИТОГО потребность	МВт	10162	8624	8650	8752	9025	9213	9223
Покрывание								
Установленная мощность на конец года	МВт	13296	13296	13343	13381	13418	13445	13445
ГЭС, в т.ч.	МВт	9088	9088	9136	9173	9210	9237	9237
ГЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	9002	9002	9050	9087	9124	9151	9151
Иркутская ГЭС	МВт	662	662	690	717	744	771	771
Братская ГЭС	МВт	4500	4500	4500	4500	4500	4500	4500
Усть-Илимская ГЭС	МВт	3840	3840	3860	3870	3880	3880	3880
ГЭС других ведомств, в т.ч.	МВт	86	86	86	86	86	86	86
Мамаканская ГЭС	МВт	86	86	86	86	86	86	86
ТЭС, в т.ч.	МВт	4208	4208	4208	4208	4208	4208	4208
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	3979	3979	3979	3979	3979	3979	3979
Участок №1 ТЭЦ-9	МВт	166	166	166	166	166	166	166
ТЭЦ-6	МВт	270	270	270	270	270	270	270
ТИ и ТС ТЭЦ-6	МВт	12	12	12	12	12	12	12
ТЭЦ-9	МВт	540	540	540	540	540	540	540
ТЭЦ-10	МВт	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110
ТЭЦ-11	МВт	350	350	350	350	350	350	350
ТЭЦ-12	МВт	12	12	12	12	12	12	12
ТЭЦ-16	МВт	18	18	18	18	18	18	18
Н-ИТЭЦ	МВт	708	708	708	708	708	708	708
ШУ Н-ИТЭЦ	МВт	18	18	18	18	18	18	18
У-ИТЭЦ	МВт	515	515	515	515	515	515	515
Н-ЗТЭЦ	МВт	260	260	260	260	260	260	260
Блок-станции, в т.ч.	МВт	228	228	228	228	228	228	228
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение», г. Байкальск	МВт	49	49	49	49	49	49	49
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Братске	МВт	113	113	113	113	113	113	113
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Усть-Илимске	МВт	44	44	44	44	44	44	44
ТЭС МУП «Бирюсинское ТВК»*	МВт	2	2	2	2	2	2	2
ТЭС МУП «ЖКХ п.Мамакан»*	МВт	21	21	21	21	21	21	21
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	МВт	447	447	447	447	447	447	447
ГЭС	МВт	216	216	216	216	216	216	216
ТЭС	МВт	231	231	231	231	231	231	231
Располагаемая мощность на час максимума нагрузки	МВт	12855	12778	12850	12752	12799	12827	12827
ГЭС, в т.ч.	МВт	8875	8784	8856	8919	8966	8994	8994
ГЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	8789	8698	8770	8833	8880	8908	8908
Иркутская ГЭС	МВт	662	662	690	717	744	771	771
Братская ГЭС	МВт	4287	4196	4220	4246	4256	4257	4257
Усть-Илимская ГЭС	МВт	3840	3840	3860	3870	3880	3880	3880
ГЭС других ведомств, в т.ч.	МВт	86	86	86	86	86	86	86
Мамаканская ГЭС	МВт	86	86	86	86	86	86	86
ТЭС, в т.ч.	МВт	3980	3994	3994	3833	3833	3833	3833
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	3853	3867	3867	3755	3755	3755	3755
Участок №1 ТЭЦ-9	МВт	166	166	166	54	54	54	54
ТЭЦ-6	МВт	244	260	260	260	260	260	260
ТИ и ТС ТЭЦ-6	МВт	12	12	12	12	12	12	12
ТЭЦ-9	МВт	542	540	540	540	540	540	540
ТЭЦ-10	МВт	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110
ТЭЦ-11	МВт	315	315	315	315	315	315	315
ТЭЦ-12	МВт	11	11	11	11	11	11	11
ТЭЦ-16	МВт	18	18	18	18	18	18	18
Н-ИТЭЦ	МВт	708	708	708	708	708	708	708
ШУ Н-ИТЭЦ	МВт	16	16	16	16	16	16	16
У-ИТЭЦ	МВт	449	450	450	450	450	450	450
Н-ЗТЭЦ	МВт	262	260	260	260	260	260	260
Блок-станции, в т.ч.	МВт	127	127	127	78	78	78	78
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение», г. Байкальск	МВт	49	49	49	0	0	0	0
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Братске	МВт	34	34	34	34	34	34	34
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Усть-Илимске	МВт	44	44	44	44	44	44	44
ТЭС МУП «Бирюсинское ТВК»*	МВт	0	0	0	0	0	0	0
ТЭС МУП «ЖКХ п. Мамакан»*	МВт	0	0	0	0	0	0	0
Избыток + / Дефицит –	МВт	2693	4154	4200	4000	3774	3614	3604

Примечание: указанные уровни электрической мощности соответствуют данным филиала ОАО «СО ЭЭС» Иркутское РДУ и ОАО «Иркутскэнерго»; \*станции выведены из эксплуатации

В таблице 51 представлен баланс электроэнергии в энергосистеме Иркутской области.

**Таблица 51 – Баланс электрической энергии в Иркутской области на период до 2020 года (на основе прогноза потребления системного оператора)**

Показатели	Ед. изм.	Годы						
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
Электропотребление	млн. кВт.ч	52820	52846	53078	53304	54233	56053	56633
Выработка, в т.ч.:	млн. кВт.ч	55074	54238	58851	59096	59387	59659	59763
ГЭС ОАО «Иркутскэнерго»	млн. кВт.ч	43213	40006	46004	46004	46004	46004	46004
Мамаканская ГЭС	млн. кВт.ч	390	356	356	356	356	356	356
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго» (без учета Ленской ТЭС)	млн. кВт.ч	10652	13044	11659	11904	12195	12467	12571
Блок-станции	млн. кВт.ч	819	832	832	832	832	832	832
Число часов использования установленной мощности электростанций	часов в год	4142,1	4079,2	4410,5	4416,6	4426,0	4437,3	4445,0
ГЭС ОАО «Иркутскэнерго»	часов в год	4800,2	4443,9	5083,5	5062,7	5042,1	5027,1	5027,1
Мамаканская ГЭС	часов в год	4534,9	4139,5	4139,5	4139,5	4139,5	4139,5	4139,5
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго»	часов в год	2676,9	3278,0	2929,9	2991,5	3064,6	3133,0	3159,1
Блок-станции	часов в год	3585,8	3642,7	3642,7	3642,7	3642,7	3642,7	3642,7
Сальдо-переток	млн. кВт.ч	2254	1392	5773	5792	5154	3606	3130

Примечание: указанные уровни потребления и производства электрической энергии соответствуют данным филиала ОАО «СО ЭЭС» Иркутское РДУ

Баланс мощности и электроэнергии Иркутской энергосистемы на всем протяжении рассматриваемого периода является избыточным.

3. Баланс электроэнергии и мощности, разработанный на основе прогноза Правительства ИО по потреблению электроэнергии

Текущий уровень подтвержденного потребления в зоне БАМа и Бодайбинском районе недостаточен для полноценной загрузки мощностей первого блока Ленской ТЭС. При этом, многими инвесторами декларируются планы по значительному увеличению потребления в этом районе в ближайшее время. Если эти планы подтвердятся, Ленская ТЭС станет наиболее оптимальным решением энергоснабжения таких проектов на горизонте СиГР.

Для обеспечения возможности подключения новых крупных потребителей, а также для реализации выданных технических условий планируется строительство в 2019 году ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут с сооружением соответствующих подстанций.

Расходная часть электробаланса учитывает естественный рост электропотребления существующих потребителей и появление новых энергоёмких потребителей, таких как Сибирский электрометаллургический завод в Братске (ЗАО «СЭМЗ»), газоперерабатывающий завод в г. Усть-Куте, освоение новых золоторудных месторождений в Бодайбинском районе (Вернинское, Голец Высочайший, Чертово Корыто).

Сокращение сальдо-перетока прогнозируется в связи со строительством и вводом в эксплуатацию электросетевых объектов на территории Красноярского края для выдачи мощности от Богучанской ГЭС, а также строительством и вводом в эксплуатацию Березовской ГРЭС-1 мощностью 800 МВт.

Баланс мощности энергосистемы Иркутской области на период до 2020 года представлен в таблице 52.

**Таблица 52 – Баланс мощности энергосистемы Иркутской области на период до 2020 года (на основе прогноза потребления Правительства ИО)**

Показатели	Ед. изм.	Годы						
		2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Потребность</b>								
Максимум нагрузки	МВт	7670	7700	7723	7911	8162	8341	8353
Расчетный резерв мощности (отчетный*, для посл. годов 12%)	МВт	2492	924	927	949	979	1001	1002
ИТОГО потребность	МВт	10162	8624	8650	8860	9141	9342	9355
<b>Покрывание</b>								
Установленная мощность на конец года	МВт	13296	13273	13321	13266	13303	13560	13760
ГЭС, в т.ч.	МВт	9088	9088	9136	9173	9210	9237	9237
ГЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	9002	9002	9050	9087	9124	9151	9151
Иркутская ГЭС	МВт	662	662	690	717	744	771	771
Братская ГЭС	МВт	4500	4500	4500	4500	4500	4500	4500
Усть-Илимская ГЭС	МВт	3840	3840	3860	3870	3880	3880	3880
ГЭС других ведомств, в т.ч.	МВт	86	86	86	86	86	86	86
Мамаканская ГЭС	МВт	86	86	86	86	86	86	86
ТЭС, в т.ч.	МВт	4208	4185	4185	4093	4093	4323	4523
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	3979	3979	3979	3887	3887	3887	4087
Участок №1 ТЭЦ-9	МВт	166	166	166	54	54	54	54
ТЭЦ-6	МВт	270	270	270	270	270	270	270
ТИ и ТС ТЭЦ-6	МВт	12	12	12	12	12	12	12
ТЭЦ-9	МВт	540	540	540	540	540	540	540
ТЭЦ-10	МВт	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110
ТЭЦ-11	МВт	350	350	350	350	350	350	350
ТЭЦ-12	МВт	12	12	12	12	12	12	12
ТЭЦ-16	МВт	18	18	18	18	18	18	18
Н-ИТЭЦ	МВт	708	708	708	728	728	728	768
ШУ Н-ИТЭЦ	МВт	18	18	18	18	18	18	18
У-ИТЭЦ	МВт	515	515	515	515	515	515	515
Н-ЗТЭЦ	МВт	260	260	260	260	260	260	420
Блок-станции, в т.ч.	МВт	228	206	206	206	206	206	206
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение», г. Байкальск	МВт	49	49	49	49	49	49	49
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Братске	МВт	113	113	113	113	113	113	113
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Усть-Илимске	МВт	44	44	44	44	44	44	44
ТЭС МУП «Бирусинское ТВК»*	МВт	2	0	0	0	0	0	0
ТЭС МУП «ЖКХ п.Мамакан»*	МВт	21	0	0	0	0	0	0
Ленская ТЭС	МВт	0	0	0	0	0	230	230
Ограничения мощности на час максимума нагрузки	МВт	447	447	447	447	447	447	447
ГЭС	МВт	216	216	216	216	216	216	216
ТЭС	МВт	231	231	231	231	231	231	231
Располагаемая мощность на час максимума нагрузки	МВт	12855	12778	12850	12752	12799	12827	12827
ГЭС, в т.ч.	МВт	8875	8784	8856	8919	8966	8994	8994
ГЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	8789	8698	8770	8833	8880	8908	8908
Иркутская ГЭС	МВт	662	662	690	717	744	771	771
Братская ГЭС	МВт	4287	4196	4220	4246	4256	4257	4257
Усть-Илимская ГЭС	МВт	3840	3840	3860	3870	3880	3880	3880
ГЭС других ведомств, в т.ч.	МВт	86	86	86	86	86	86	86
Мамаканская ГЭС	МВт	86	86	86	86	86	86	86
ТЭС, в т.ч.	МВт	3980	3993	3993	3852	3852	4082	4282
ТЭС ОАО «Иркутскэнерго», в т.ч.	МВт	3853	3866	3866	3774	3774	3774	3974
Участок №1 ТЭЦ-9	МВт	166	166	166	54	54	54	54
ТЭЦ-6	МВт	244	260	260	260	260	260	260
ТИ и ТС ТЭЦ-6	МВт	12	12	12	12	12	12	12
ТЭЦ-9	МВт	542	540	540	540	540	540	540
ТЭЦ-10	МВт	1110	1110	1110	1110	1110	1110	1110
ТЭЦ-11	МВт	315	315	315	315	315	315	315
ТЭЦ-12	МВт	11	11	11	11	11	11	11
ТЭЦ-16	МВт	18	18	18	18	18	18	18
Н-ИТЭЦ	МВт	708	708	708	728	728	728	768
ШУ Н-ИТЭЦ	МВт	16	16	16	16	16	16	16
У-ИТЭЦ	МВт	449	450	450	450	450	450	450
Н-ЗТЭЦ	МВт	262	260	260	260	260	260	420
Блок-станции, в т.ч.	МВт	127	127	127	78	78	78	78
ТЭЦ ООО «Теплоснабжение», г. Байкальск	МВт	49	49	49	0	0	0	0
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Братске	МВт	34	34	34	34	34	34	34
ТЭС ОАО «Группа Илим» в г.Усть-Илимске	МВт	44	44	44	44	44	44	44
ТЭС МУП «Бирусинское ТВК»*	МВт	0	0	0	0	0	0	0
ТЭС МУП «ЖКХ п.Мамакан»*	МВт	0	0	0	0	0	0	0
Ленская ТЭС	МВт	0	0	0	0	0	230	230
Избыток + / Дефицит –	МВт	2693	4154	4200	3892	3658	3485	3472

Изменение установленной мощности электростанций обусловлено вводом первого энергоблока Ленской ТЭС, вводом оборудования ТЭЦ-1, ТЭС МУП «Бирусинское ТВК» и ТЭС МУП «ЖКХ п.Мамакан», модернизацией оборудования Иркутской и Усть-Илимской ГЭС, Ново-Иркутской ТЭЦ, расширением Ново-Зиминской ТЭЦ.

Увеличение потребляемой мощности по сравнению с прогнозом системного оператора обусловлено дополнительными подключениями потребителей ОАО «РЖД» (27,7 МВт), Зашихинского ГОКа (12,5 МВт), ИАЗа (29 МВт), а также электростанций в г. Байкальске (49 МВт).

Оценка балансовой ситуации показала, что при ожидаемом росте спроса на мощность и электрическую энергию в Иркутской области, балансы мощности и электрической энергии избыточны на всем рассматриваемом периоде. Избыток в балансе мощности и электрической энергии объясняется существующей избыточностью Иркутской энергосистемы и ее приростом в связи с модернизацией генерирующего оборудования на ГЭС и ТЭЦ в период с 2014 по 2020 годы.

#### Глава 8. Основные направления развития теплоснабжения Иркутской области

1. Прогноз потребления тепловой энергии в Иркутской области на 5-летний период с выделением крупных потребителей

Прогноз потребления тепловой энергии осуществляется в соответствии с перспективным развитием экономики и социальной сферы Иркутской области.

В настоящее время одной из приоритетных задач активной экономической деятельности, включая развитие топливно-энергетического комплекса, в том числе теплоэнергетики, является снижение потребления энергоресурсов за счет реализации энергосберегающих мероприятий, обозначенных в Программе «Энергосбережение и повышение энергоэффективности на территории Иркутской области», утвержденной в 2010 г. В связи с этим в перспективном прогнозе потребления тепловой энергии учитывается энергосберегающий эффект при реализации мероприятий по энергосбережению для существующих объектов теплопотребления при их развитии. Реализация даже части всего энергосберегающего потенциала позволит сократить ввод необходимых новых тепловых мощностей, а также снизить финансовую нагрузку на бюджет области и население.

В таблице 53 представлен прогноз полезного (без потерь при транспорте и расхода тепла на собственные нужды источников) потребления тепловой энергии и его структура на период 2015–2020 годы. Рассматривается два сценария, в основе которых различные варианты развития промышленных предприятий: прогноз 1 соответствует данному социально-экономическому развитию, положенным в основу прогноза электропотребления и мощности, разработанного системным оператором; прогноз 2 соответствует данным, положенным в основу прогноза электропотребления и мощности Правительства ИО.

**Таблица 53 – Варианты прогноза потребления тепловой энергии в Иркутской области, млн. Гкал**

Показатель	Годы						
	2014 (факт)	2015	2016	2017	2018	2019	2020
<b>Прогноз 1</b>							
Полезное потребление, в т.ч.:	35,0	35,4	36,0	36,7	37,2	38,2	38,8
жилищно-коммунальное хозяйство, из него:	13,7	13,8	13,9	14,1	14,2	14,4	14,6
население	11,3	11,4	11,5	11,6	11,7	11,8	11,9
коммунально-бытовые нужды	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,6	2,7
промышленность	17,2	17,4	17,7	18,1	18,4	19,0	19,2
прочие потребители	4,1	4,2	4,4	4,5	4,6	4,8	5,0
Абсолютный прирост суммарного теплопотребления, тыс. Гкал	-	0,4	0,6	0,7	0,5	1,0	0,6
Среднегодовые темпы прироста, %	-	1,1	1,7	1,9	1,3	2,6	1,5
<b>Прогноз 2</b>							
Полезное потребление, в т.ч.:	35,0	35,8	36,5	37,3	38,1	39,3	40,9
жилищно-коммунальное хозяйство, из него:	13,7	14	14,2	14,4	14,7	15	16,1
население	11,3	11,4	11,5	11,6	11,8	12	12,9
коммунально-бытовые нужды	2,4	2,6	2,7	2,8	2,9	3	3,2
промышленность	17,2	17,5	17,8	18,3	18,7	19,4	19,7
прочие потребители	4,1	4,3	4,5	4,6	4,7	4,9	5,1
Абсолютный прирост суммарного теплопотребления, тыс. Гкал	-	0,8	0,7	0,9	0,8	1,2	1,6
Среднегодовые темпы прироста, %	-	2,2	1,9	2,1	2,1	3,1	4,0

Полезное (без потерь при транспорте и расхода тепла на собственные нужды источников) потребление тепловой энергии к 2020 г. увеличится по сравнению с 2014 г. на 10,1% и на 15,4% в первом и втором прогнозах соответственно.

Потребление тепловой энергии на цели отопления и горячего водоснабжения в перспективе до 2020 г. потребление тепловой энергии определялось исходя из долговременного прогноза численности населения области, предполагаемого развития жилищного фонда с учетом удельных норм расхода тепла на отопление зданий и горячее водоснабжение.

В связи с незначительным ростом населения потребление тепловой энергии в этом секторе будет увеличиваться за счет строительства нового жилья, в результате роста обеспеченности жилой площадью с 22,1 в 2014 г. до 22-24 м<sup>2</sup>/чел. в 2020 г. и повышения уровня его благоустройства.

Рост теплопотребления в промышленном секторе к 2020 г. в прогнозе 1 составит 11,6% и 14,5% – в прогнозе 2. Прирост потребления тепловой энергии предполагается в ключевых отраслях промышленности: нефтехимический сектор, переработка леса и другие.

Основная доля потребления тепловой энергии приходится на 9 основных городов Иркутской области: Иркутск, Шелехов, Ангарск, Усолье-Сибирское, Черемхово, Саянск, Братск, Усть-Илимск и Железногорск-Илимский.

Динамика полезного теплопотребления по группам потребителей в перечисленных городах Иркутской области на период до 2020 года представлена в таблицах 54 и 55 для прогнозов 1 и 2 соответственно.

**Таблица 54 – Динамика полезного теплопотребления по группам потребителей в крупных городах Иркутской области на период до 2020 года, тыс. Гкал (прогноз 1)**

Год	Всего по городам Иркутской области				Иркутск		
	Всего	в том числе			Всего	в том числе	
		бюджет. потреб.	жилищные орг-ции	прочие потреб.		бюджет. потреб.	жилищные орг-ции
2014	32,04	4,22	8,28	19,54	5,86	1,80	2,76
2015	32,32	4,26	8,39	19,68	5,94	1,82	2,79
2016	32,69	4,32	8,47	19,90	6,04	1,84	2,83
2017	32,93	4,33	8,60	20,00	6,11	1,86	2,89
2018	33,31	4,39	8,75	20,17	6,23	1,87	2,96
2019	33,70	4,47	8,88	20,34	6,36	1,89	3,05
2020	33,96	4,58	8,95	20,43	6,47	1,95	3,05

Продолжение таблицы 54

Год	Шелехов				Ангарск		
	Всего	в том числе			Всего	в том числе	
		бюджет. потреб.	жилищные орг-ции	прочие потреб.		бюджет. потреб.	жилищные орг-ции
2014	0,59	0,06	0,26	0,27	7,86	0,85	1,73
2015	0,60	0,06	0,27	0,27	7,91	0,86	1,74
2016	0,61	0,06	0,27	0,28	8,00	0,86	1,75
2017	0,62	0,06	0,27	0,28	8,08	0,87	1,78
2018	0,64	0,07	0,28	0,28	8,16	0,89	1,80
2019	0,65	0,07	0,28	0,29	8,24	0,92	1,82
2020	0,65	0,07	0,28	0,29	8,28	0,96	1,84

Продолжение таблицы 54

Год	Усть-Илимск				Усолье-Сибирское		
	Всего	в том числе			Всего	в том числе	
		бюджет. потреб.	жилищные орг-ции	прочие потреб.		бюджет. потреб.	жилищные орг-ции
2014	5,94	0,27	0,45	5,22	1,79	0,23	0,60
2015	5,96	0,27	0,46	5,23	1,81	0,23	0,62
2016	5,99	0					

Table with 10 columns: Year, Total, Budget, Residential, Other, Total, Budget, Residential, Other. Rows for years 2017-2020.

Продолжение таблицы 55

Table with 10 columns: Year, Total, Budget, Residential, Other, Total, Budget, Residential, Other. Rows for years 2014-2020, split by Shelekhov and Angarsk.

Продолжение таблицы 55

Table with 10 columns: Year, Total, Budget, Residential, Other, Total, Budget, Residential, Other. Rows for years 2014-2020, split by Ust-Ilimsk and Ussul'sk-Sibirskoe.

Продолжение таблицы 55

Table with 10 columns: Year, Total, Budget, Residential, Other, Total, Budget, Residential, Other. Rows for years 2014-2020, split by Zhelaznogorsk-Ilimskiy and Sayansk.

Продолжение таблицы 55

Table with 10 columns: Year, Total, Budget, Residential, Other, Total, Budget, Residential, Other. Rows for years 2014-2020, split by Bratsk and Chermukovo.

Наиболее теплоемкими городами Иркутской области являются Ангарск, Братск, Иркутск и Усть-Илимск. На их долю приходится около 77% от суммарного теплопотребления по области.

2. Анализ наличия выполненных схем теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области

С 1 января 2011 года вступил в силу Федеральный закон от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

При разработке схем теплоснабжения следует учитывать постановление Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения».

Распоряжением Правительства Иркутской области № 485-рп от 2 октября 2012 года утвержден график разработки и утверждения схем теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области.

Схема теплоснабжения города Иркутска утверждена Приказом Минэнерго России от 24 декабря 2013 года № 930.

3. Предложения по модернизации систем централизованного теплоснабжения муниципальных образований Иркутской области с учетом максимального развития в районе когенерации на базе новых ПГУ ТЭЦ с одновременным выбытием котельных

В соответствии с корректировкой Генеральной схемы газификации и газоснабжения Иркутской области на ее территории предусматривается формирование четырех центров газодобычи: Южного, Братского, Усть-Кутско-Киренского и Северного.

В соответствии с прогнозом по вводу мощностей, представленном ранее в разделе 3, в Иркутской области планируется ввод новых мощностей на базе когенерационных источников энергии.

В таблице 57 представлен перечень предусмотренных инвестпрограммами ОАО «Иркутскэнерго» мероприятий по реконструкции, модернизации, перемаркировке и демонтажу существующих когенерационных источников энергии в Иркутской области на период до 2020 г.

Таблица 56 – Ввод новых мощностей, в том числе с использованием ПГУ в Иркутской области на период до 2020 г.

Table with 8 columns: No, Name of object, Company, Equipment, Fuel, Capacity, Start date, Reason. Rows for electric and thermal power projects.

Примечание: Все перечисленные проекты требуют создания необходимых условий для окупаемости, которые могут не состояться на горизонте СИПР

Таблица 57 – Мероприятия по реконструкции, модернизации, перемаркировке и демонтажу существующего теплофикационного оборудования источников энергии Иркутской области на период до 2020 г.

Table with 9 columns: No, Name of object, Company, Equipment, Fuel, Capacity, Change in capacity, Start date. Rows for renovation projects in Irkutsk.

Примечание: все перечисленные проекты требуют создания необходимых условий для окупаемости, которые могут не состояться на горизонте СИПР

В г. Усть-Кут в случае подачи газа в город возможна реализация четырех вариантов развития систем централизованного теплоснабжения:

– установка блочных модульных котельных в центральной части города и автономных газовых источников в районах неблагоустроенного сектора;

– использование блочных модульных котельных с дополнительным размещением Мини-ТЭЦ;

– строительство ТЭС на площадке в районе Панихи;

– строительство газовой ТЭС на площадке в районе ручья Утопленник.

Последний вариант был рекомендован Администрацией города в качестве основного. Планируется, что газовая ТЭС будет отапливать центральную и восточную часть города, позволив закрыть 12 неэффективных котельных, большая часть из которых – мазутные.

В 2014 году утверждена Схема теплоснабжения г. Усть-Кута, в которой отражены перспективные тепловые нагрузки города. Суммарная тепловая нагрузка на 2020 год составит 180 Гкал/ч. В настоящее время теплоснабжение осуществляется от 20 котельных.

В Схеме теплоснабжения г. Усть-Кута предусмотрены два основных варианта развития системы теплоснабжения города:

- 1) условно-оптимистический, с учетом строительства Ленской ТЭС и газификации существующих котельных;
- 2) сдержанно-пессимистический, с учетом подачи газа в 2017 году, перевода части котельных на использование газа и возможностью модернизации существующих котельных на окраинах города, работающих на угле и щепе.

Организация теплоснабжения г. Усть-Кута от Ленской ТЭС и газовых котельных повысит эффективность Ленской ТЭС и позволит обеспечить качественное, экономичное и надежное теплоснабжение потребителей.

Предполагается, что реализация мероприятий по газификации Иркутской области позволит создать условия для газификации основных промышленно-административных центров Иркутской области (городов Иркутск, Ангарск, Усолье-Сибирское, Черемхово), оптимизации структуры топливно-энергетического баланса, увеличению доли когенерационного производства энергии в регионе на базе эффективных и экологичных газовых и парогазовых технологий. При этом перевод на газ действующих ТЭЦ не предполагается по причинам экономической нецелесообразности.

4. Прогноз развития теплосетевого хозяйства муниципальных образований иркутской области на 5-летний период

Общая характеристика тепловых сетей Иркутской области

В настоящее время в 10 городах области (Ангарск, Байкальск, Братск, Железнодорожск, Иркутск, Саянск, Усолье-Сибирское, Усть-Илимск, Черемхово, Шелехов) действуют теплофикационные системы с одной или несколькими ТЭЦ. Наиболее крупные из них, действуют в Иркутске, Ангарске, Братске, Усть-Илимске, Усолье-Сибирском и Саянске. Они имеют развитые тепловые сети с радиусами теплоснабжения (расстояние по трассе от источника до конечного потребителя) до 15 км и с диаметрами головных магистралей до 1200 мм. Протяженность тепловых сетей в одной системе измеряется сотнями километров.

В таблице 58 представлены данные по протяженности тепловых сетей Иркутской области с разбивкой по муниципальным образованиям, структуре диаметров, протяженности сетей, нуждающихся в замене и объемам их замены по состоянию на 01.01.2014 г. (по формам статотчетности 1-ТЕП-1).

Таблица 58 – Характеристика тепловых сетей Иркутской области по состоянию на 01.01.2014 г.

Table with 9 columns: Municipality, Total length, by diameter (200, 200-400, 400-600, >600), Replacement length, Average diameter, Old networks, Replacement volume. Rows for various municipalities.

1 За 2014 г. форма 1-ТЕП не предоставлена.







**МИНИСТЕРСТВО ФИНАНСОВ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

21 августа 2015 года

№ 64н-мпр

Иркутск

**О внесении изменения в приказ министерства финансов Иркутской области от 3 ноября 2011 года № 39н-мпр**

В соответствии с частью 2 статьи 14 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, пунктом 13 Положения о министерстве финансов Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 23 декабря 2008 года № 120-пп, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести изменение в приказ министерства финансов Иркутской области от 3 ноября 2011 года № 39н-мпр «Об организации уведомления государственными гражданскими служащими министерства финансов Иркутской области об иной оплачиваемой работе» (далее – Приказ), изложив Приложение 1 к Приказу в новой редакции (прилагается).

2. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию..

Исполняющая обязанности министра финансов Иркутской области  
Н.В. Бояринова

Приложение  
к приказу министерства финансов  
Иркутской области  
от 21 августа 2015 года № 64н-мпр

«Приложение 1  
к приказу Министерства финансов  
Иркутской области  
от 3 ноября 2011 года № 39н-мпр

Министру финансов Иркутской области

(фамилия, инициалы)

от \_\_\_\_\_  
(замещаемая должность)

(ФИО государственного гражданского служащего)

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

гражданского служащего о намерении выполнять иную оплачиваемую работу

В соответствии с частью 2 статьи 14 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации» уведомляю Вас о намерении выполнять иную оплачиваемую работу

(указывается информация о работе, которую намеревается выполнять

гражданский служащий: дата начала и окончания выполнения

работы, режим рабочего времени, основание, в соответствии с которым будет выполняться работа \_\_\_\_\_

(трудовой договор (совместительство), гражданско-правовой договор

и т.п.), полное наименование организации, характер деятельности

(педагогическая, научная, творческая или иная деятельность), наименование должности, основные функции и тематика выполняемой работы (в том числе наименование предмета преподавания, темы лекций и т.п.), иные сведения).  
Выполнение указанной работы \_\_\_\_\_

(повлечет / не повлечет)

за собой конфликт интересов.

При выполнении указанной работы обязуюсь соблюдать трудовой распорядок министерства финансов Иркутской области и требования, предусмотренные статьями 15 - 20 Федерального закона от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации».

(дата) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_

Резолюция министра финансов Иркутской области \_\_\_\_\_

Министр финансов  
Иркутской области \_\_\_\_\_

(дата) \_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_

**ИНФОРМАЦИОННОЕ СООБЩЕНИЕ**

Руководствуясь п.п. 15 п. 2 ст. 39.6, ст. 39.8, 39.17, 39.18 Земельного кодекса Российской Федерации, Законом Иркутской области от 21 декабря 2006 года 99-ОЗ «Об отдельных вопросах использования и охраны земель в Иркутской области», Правительство Иркутской области информирует о возможности предоставления в аренду сроком на 49 лет для выращивания зерновых и кормовых сельскохозяйственных культур:

- земельного участка из земель сельскохозяйственного назначения, с кадастровым номером 38:06:050501:149, площадью 1 415 358 кв.м, расположенного по адресу: Иркутская область, Иркутский район, участок 12, учрочище «Сосновый бор», разрешенное использование: для подсобного хозяйства.

Размер арендной платы в год устанавливается в соответствии с постановлением Правительства Иркутской области от 4 марта 2009 года № 41-пп «Об утверждении Положения о порядке определения размера арендной платы, порядке, условиях и сроках внесения арендной платы за использование земельных участков, находящихся в государственной собственности Иркутской области».

Заинтересованные лица вправе подавать заявления о намерении участвовать в аукционе на право заключения договора аренды данного земельного участка.

Заявления принимаются по адресу: г. Иркутск, ул. Мухомовой, 2а, кабинет № 101, в течение тридцати дней соответственно со дня опубликования настоящего извещения.

**МИНИСТЕРСТВО ЗДРАВООХРАНЕНИЯ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

05.08.2015 г.

№ 82-мпр

Иркутск

**О внесении изменений в приказ министерства здравоохранения Иркутской области от 15 марта 2013 года № 37-мпр**

В целях приведения в соответствие с действующим законодательством, руководствуясь пунктом 9 Положения о министерстве здравоохранения Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 16 июля 2010 года № 174-пп, П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Внести в Положение о порядке обеспечения граждан Российской Федерации, проживающих на территории Иркутской области, лекарственными препаратами для медицинского применения, медицинскими изделиями и специализированными продуктами лечебного питания, не входящими в соответствующий стандарт медицинской помощи, в случае наличия медицинских показаний (индивидуальной непереносимости, по жизненным показаниям) по решению врачебной комиссии, за счет средств областного бюджета, утвержденное приказом министерства здравоохранения Иркутской области от 15 марта 2013 года № 37-мпр, следующие изменения:

**ИНФОРМАЦИЯ**

**о проведении конкурса по формированию кадрового резерва должностей государственной гражданской службы Иркутской области**

1. Министерство образования Иркутской области объявляет конкурс по формированию кадрового резерва для замещения должности государственной гражданской службы Иркутской области (далее – должность областной гражданской службы):

**1.1. В управление финансово-экономической работы, анализа и контроля:**

- **главный специалист-эксперт контрольно-ревизионного отдела по работе с государственными образовательными организациями Иркутской области управления финансово-экономической работы, анализа и контроля**

Требования, предъявляемые к претенденту на замещение должности областной гражданской службы:

- гражданство Российской Федерации;
- достижение возраста 18 лет;
- владение государственным языком Российской Федерации;
- наличие высшего профессионального образования по направлениям: «финансы и экономика», «экономика и управление», «бухгалтерский учет»; «государственное и муниципальное управление»;
- стаж (опыт) работы по специальности не менее 2 лет;
- профессиональные знания и навыки, необходимые для исполнения должностных обязанностей;
- знание Конституции Российской Федерации, Устава Иркутской области, федеральных законов, законов Иркутской области, иных нормативных правовых актов Российской Федерации и Иркутской области применительно к исполнению соответствующих должностных обязанностей;
- знание отраслевого законодательства, соответствующего направлению деятельности;
- навыки работы со служебными документами, подготовки делового письма;
- умение анализировать, обобщать информацию и представлять результаты;
- навыки пользования персональным компьютером (Microsoft Office), навыки работы в ИПС «Консультант - Плюс», «Гарант», с организационной техникой.

**1.2. в отдел профессионального образования**

заместитель начальника отдела

Требования, предъявляемые к претенденту на замещение должности областной гражданской службы:

- гражданство Российской Федерации;
- достижение возраста 18 лет;
- владение государственным языком Российской Федерации;
- высшего образования по одному из направлений подготовки (специальности) «гуманитарные науки», «экономика и управление», «социальные науки», «юриспруденция», «профессиональное образование» или другому применительно к исполнению соответствующих должностных обязанностей.
- не менее четырех лет стажа государственной гражданской службы (государственной службы иных видов) или не менее пяти лет стажа работы по специальности, направлению подготовки;
- профессиональные знания и навыки, необходимые для исполнения должностных обязанностей;
- знание Конституции Российской Федерации, Устава Иркутской области, федеральных законов, законов Иркутской области, иных нормативных правовых актов Российской Федерации и Иркутской области применительно к исполнению соответствующих должностных обязанностей;
- знание отраслевого законодательства, соответствующего направлению деятельности;
- навыки работы со служебными документами, подготовки делового письма;
- умение анализировать, обобщать информацию и представлять результаты;
- навыки пользования персональным компьютером (Microsoft Office), навыки работы в ИПС «Консультант - Плюс», «Гарант», с организационной техникой.

**2. Гражданину Российской Федерации, изъявившему желание участвовать в конкурсе, необходимо представить следующие документы:**

- 1) личное заявление;
- 2) собственноручно заполненную и подписанную анкету установленной формы, с приложением фотографии;
- 3) копию паспорта или заменяющего его документа (соответствующий документ предъявляется лично по прибытии на конкурс);
- 4) документы, подтверждающие необходимое профессиональное образование, стаж работы и квалификацию:
  - а) копию трудовой книжки или иные документы, подтверждающие трудовую (служебную) деятельность гражданина;

б) копии документов о профессиональном образовании, а также по желанию гражданина - о дополнительном профессиональном образовании, о присвоении ученой степени, ученого звания, заверенные нотариально или кадровыми службами по месту работы (службы);

5) документ об отсутствии у гражданина заболевания, препятствующего поступлению на гражданскую службу или ее прохождению (Учетная форма № 001-Г/С/У);

6) иные документы, предусмотренные Федеральным законом от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», другими федеральными законами, указами Президента Российской Федерации и постановлениями Правительства Российской Федерации:

- а) страховое свидетельство обязательного пенсионного страхования;
- б) свидетельство о постановке физического лица на учет в налоговом органе по месту жительства на территории Российской Федерации;
- в) документы воинского учета - для военнообязанных и лиц, подлежащих призыву на военную службу;
- г) сведения о своих доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера гражданина, претендующего на замещение государственной гражданской службы Иркутской области, а также сведения о доходах, расходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера супруги (супруга) и несовершеннолетних детей, по форме утвержденной Указом Президента Российской Федерации от 23 июня 2014 года № 460;
- д) оригиналы справок об отсутствии записи в Едином государственном реестре индивидуальных предпринимателей.

3. Гражданин не допускается к участию в конкурсе в связи с его несоответствием квалификационным требованиям к вакантной должности областной гражданской службы, а также в связи с ограничениями, установленными законодательством Российской Федерации для поступления на областную гражданскую службу и ее прохождения в случае:

- 1) признания его недееспособным или ограниченно дееспособным решением суда, вступившим в законную силу;
- 2) осуждения его к наказанию, исключающему возможность исполнения должностных обязанностей по должности государственной службы (гражданской службы), по приговору суда, вступившему в законную силу, а также в случае наличия не снятой или погашенной в установленном федеральным законом порядке судимости;
- 3) наличия заболевания, препятствующего поступлению на государственную гражданскую службу или ее прохождению и подтвержденного заключением медицинского учреждения;
- 4) близкого родства или свойства (родители, супруги, дети, братья, сестры, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с областным гражданским служащим, если замещение должности областной гражданской службы связано с непосредственной подчиненностью или подконтрольностью одного из них другому;
- 5) выхода из гражданства Российской Федерации или приобретения гражданства другого государства;
- 6) наличия гражданства другого государства (других государств), если иное не предусмотрено международным договором Российской Федерации;
- 7) представления подложных документов или заведомо ложных сведений при поступлении на гражданскую службу;
- 8) непредставления установленных Федеральным законом «О государственной гражданской службе Российской Федерации» сведений или представления заведомо ложных сведений о доходах, об имуществе и обязательствах имущественного характера.

Достоверность сведений, представленных гражданином, подлежит проверке.

**4. Место и время приема документов**

Документы, указанные в пункте 2 настоящего объявления, представляются в министерство образования Иркутской области в течение 21 дня со дня объявления об их приеме.  
Документы принимаются по адресу: 664025 г. Иркутск, ул. Российская, 21, кабинет 13, с 10.00 до 13.00 и с 14.00 до 18.00 (кроме субботы, воскресенья и праздничных дней), телефон (395-2) 34-00-72.  
**Документы должны быть поданы не позднее 18.00 (время местное) 16 сентября 2015 года.**  
Несвоевременное представление документов, представление их не в полном объеме или с нарушением правил оформления являются основанием для отказа гражданину в их приеме.

**5. За разъяснениями по всем вопросам проведения конкурса** обращаться в министерство образования Иркутской области по телефонам (395-2) 34-00-72 с 10.00 до 13.00 и с 14.00 до 18.00 (время местное), E-mail: MustSA@38edu.ru факс (395-2) 24-09-72, сайт Правительства Иркутской области [www.irkobal.ru](http://www.irkobal.ru).

Исполняющая обязанности министра образования Иркутской области  
Е.А. Осипова

**ГРАФИК приема граждан в министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области на сентябрь 2015 года**

Ф.И.О. должностного лица	Должность	Вопросы (кратко по компетенции)	Число, день недели	Адрес приема	запись по телефону
Макаров Алексей Сергеевич	первый заместитель министра социального развития, опеки и попечительства	Об организации предоставления мер социальной поддержки инвалидам и создания доступной среды, вопросы реализации государственных программ Иркутской области, Российской Федерации и федеральных целевых программ	2 сентября, среда	Канадзавы, д.2	(8-3952) 25-33-07
Ануфриева Лариса Владимировна	заместитель министра социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	Об организации предоставления мер социальной поддержки по оплате жилья и коммунальных услуг, организация социального обслуживания граждан, организация осуществления закупок для государственных нужд	9 сентября, среда	Канадзавы, д. 2	(8-3952) 25-33-07
Родионов Владимир Анатольевич	исполняющий обязанности министра социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	В соответствии с положением о министерстве социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	16 сентября, среда	Канадзавы, д. 2	(8-3952) 25-33-07
Ивлева Светлана Викторовна	заместитель министра социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	Об организации назначения и предоставления региональных социальных выплат, федеральных льгот, социальных выплат на жилье, мерах социальной поддержки в натуральной форме	23 сентября, среда	Канадзавы, д. 2	(8-3952) 25-33-07
Плетан Татьяна Ивановна	заместитель министра социального развития, опеки и попечительства Иркутской области	Об организации осуществления опеки и попечительства несовершеннолетних граждан и формировании списка детей-сирот, подлежащих обеспечению жилыми помещениями, организации осуществления опеки и попечительства совершеннолетних граждан, об организации оздоровления и летнего отдыха детей	30 сентября, среда	Канадзавы, д. 2	(8-3952) 25-33-07

а) абзац пятый подпункта «в» пункта 5 изложить в следующей редакции: «обоснование индивидуальной непереносимости на лекарственный препарат для медицинского применения (представленное в карте-извещении о побочном действии, нежелательной реакции, зарегистрированного в Федеральной службе по надзору в сфере здравоохранения), указанный в соответствующем стандарте оказания медицинской помощи, либо сведения о неэффективности предшествующей терапии.»;

б) в пункте 6:  
в подпункте «б» слово «федеральной» исключить;  
подпункт «в» изложить в следующей редакции: «в) в форме электронных документов с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», включая региональную государственную информационную систему «Региональный портал государственных и муниципальных услуг Иркутской области» (электронный адрес в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://38.gosuslugi.ru>).»;

в) пункт 18' признать утратившим силу.  
2. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после дня его официального опубликования.

Исполняющий обязанности министра здравоохранения Иркутской области  
Н.Г. Корнилов

**ИТОГИ**

**конкурсного отбора среди некоммерческих организаций на право получения субсидий в целях осуществления развития традиционного хозяйствования и занятия промыслами малочисленных народов (оленьеводство, рыболовство, охота)**

№ п/п	Некоммерческая организация	Район	Баллы	Субсидия
1	Родовая эвенкийская община "Киренга"	Качугский	35	430 000,00
2	Ассоциация общин КМНС "Урз"	Катанский	31	430 000,00
3	Родовая тофаларская община "Ирбис"	Нижнеудинский	31	430 000,00
4	Община тофаларов "Чара"	Нижнеудинский	30	430 000,00
5	Семейно-родовая эвенкийская община "Возрождение"	Катанский	27	430 000,00
6	Эвенская община "Ика"	Катанский	27	430 000,00
7	Эвенкийская территориально-соседская община "Соболь"	Качугский	25	430 000,00
8	Родовая тофаларская община "Охотник"	Нижнеудинский	23	245 000,00
9	Община "Аян"	Катанский	23	245 000,00
	<b>ИТОГО</b>			<b>3 500 000,00</b>



**СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЖИЛИЩНОГО НАДЗОРА  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**
**П Р И К А З**

20.08.2015

№ 013-спр

Иркутск

**Об утверждении перечня должностей государственной гражданской службы Иркутской области в службе государственного жилищного надзора Иркутской области, при замещении которых государственным гражданским служащим Иркутской области запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами**

В соответствии с указом Губернатора Иркутской области от 5 июня 2015 года № 133-уг «О перечня должностей государственной гражданской службы Иркутской области, при замещении которых запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Утвердить перечень должностей государственной гражданской службы Иркутской области в службе государственного жилищного надзора Иркутской области, при замещении которых государственным гражданским служащим



ИРКУТСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ГОСУДАРСТВЕННАЯ  
УНИВЕРСАЛЬНАЯ НАУЧНАЯ БИБЛИОТЕКА  
ИМ. И. И. МОЛЧАНОВА-СИБИРСКОГО

**НОВИНКИ КНИЖНОЙ ПАЛАТЫ  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**В список включены документы местных издательств, поступившие в Книжную палату Иркутской области в июле 2015 г.**

Составители: М. М. Наумочкина, Н. И. Власова

- Армихов, Давид. Старое вино : сборник поэзии и прозы / Д. Армихов. – Иркутск : Настя, 2014. – 170 с. : ил. ; 21 см. – 350 экз.
- Вершинин, Тимофей Федорович (русский писатель ; 1938-). Хомут для козла : афоризмы: 1965-2015 гг. / Т. Ф. Вершинин. – Иркутск : Сибирская книга, 2015. – 598 с. ; 21 см. – 300 экз.
- Гидрохимический патриарх : к 80-летию со дня рождения почетного работника высшей школы РФ, профессора Григория Моисеевича Шпейзера / М-во образования и науки Рос. Федер., ФГБОУ ВПО "Иркут. гос. ун-т" ; сост.: Р. Д. Духаева, И. П. Белоус. – Иркутск : Издательство ИГУ, 2015. – 82 с. : фот. цв. ; 21 см. – 60 экз.
- Гладышев, Геннадий Иванович (литератор ; 1934-). Приметы времени : рассказы, очерки, повесть, стихи / Геннадий Иванович Гладышев. – Иркутск : Форвард, 2015. – 256 с. : фот. ; 20 см. – 500 экз.
- Горощенова, Ольга Анатольевна. От навигационной школы к техническому университету (1754-2015) / О. А. Горощенова ; ред. С. Н. Полторак ; редкол.: А. Д. Афанасьев, Н. П. Коновалов, В. Н. Гордеев. – Иркутск, 2015. – 241 с. : цв. ил., фот. цв. ; 23x25 см. – Библиография: с. 212-213. – 1300 экз.
- Дамешек, Лев Михайлович (историк, профессор ; 1948-). Ясак в Сибири в XVIII – начале XX века : монография / Л. М. Дамешек, И. Л. Дамешек ; ред. Б. В. Базаров ; М-во образования и науки Рос. Федер., ФГБОУ ВПО "Иркут. гос. ун-т". – Иркутск : Издательство ИГУ, 2014. – 303 с. : табл. ; 21 см. – Библиография: с. 276-289 (205 назв.). – 100 экз.
- Декабристское кольцо : вестник Иркутского музея декабристов / [редкол.:

Иркутской области запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами (прилагается).

2. Настоящий приказ подлежит размещению на официальном сайте службы государственного жилищного надзора Иркутской области, а также на официальном портале Иркутской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Временно замещающая должность руководителя службы  
Т.Ю. Плотникова

УТВЕРЖДЕН  
приказом службы государственного  
жилищного надзора Иркутской области  
от 20.08.2015 № 013-спр

**Перечень**

должностей государственной гражданской службы Иркутской области в службе государственного жилищного надзора Иркутской области, при замещении которых запрещается открывать и иметь счета (вклады), хранить наличные денежные средства и ценности в иностранных банках, расположенных за пределами территории Российской Федерации, владеть и (или) пользоваться иностранными финансовыми инструментами

- Руководитель службы государственного жилищного надзора Иркутской области.
- Заместители руководителя службы государственного жилищного надзора Иркутской области.

Временно замещающая должность руководителя службы  
Т.Ю. Плотникова

- О. А. Акулич (отв. ред.) [и др.]. – Иркутск : Иркутский музей декабристов. – 2011 – . Вып. 2. – 2014. – 223 с. : ил. ; 25 см. – Библиография в конце статей. – 150 экз.
8. Дорога, выбравшая нас / сост. О. Жукова. – [б. м.], 2014 (Иркутск). – 119 с. : цв. ил. ; 30 см. – 300 экз.
9. Ежедневник, или год наоборот : памяти маленькой Наташи / Учеб.-метод. центр дет. творчества, архитектуры и дизайна "Пирамида" ИРНТИУ. – Иркутск ; Иерусалим ; Беркли : Настя, 2015 (Иркутск). – 267 с. : ил. ; 20 см
10. Жилкин, Анатолий Михайлович. Другие времена / А. Жилкин. – Москва : Книга по Требованию, 2014. – 230 с. ; 21 см.
11. Иркутское время 2015 : альманах поэзии / сост. И. Дронов. – Иркутск, 2015. – 197 с. ; 20 см.
12. Книга нашей памяти: вьнуки о прадедах : сочинения школьников Качугского района Иркутской области о ветеранах войны и тружениках тыла / сост. А. Яровая. – Иркутск, 2015. – 163 с. : ил. ; 25 см. – 200 экз.
13. Кравкль, Евгений. Баллада о байкальском тумане : ноты и тексты песен / Е. Кравкль. – Иркутск, 2015. – 72 с. : ноты ; 21 см.
14. Лаптев, Николай Михайлович. Ветераны Правобережного округа. Кн. 3 / Н. М. Лаптев. – Иркутск : Отгис, 2015. – 211 с. : ил., фот., фот. цв. ; 21 см. – 300 экз.
15. Лившиц, Изислав Анатольевич (фитотерапевт, поэт ; 1945-). Жива Россия праведника словом / И. А. Лившиц. – Иркутск : Репроцентр А1, 2015. – 545 с. : цв. ил. ; 25 см. – 1000 экз.
16. Лучшие выпускники, 2015 [прием у мэра города Иркутска "Надежда нации"]. – Иркутск, 2015. – 57 с. : фот. цв. ; 29 см.
17. Пшеничников, Иннокентий Семёнович. И жизнь, и слезы, и любовь : автобиографические зарисовки / И. С. Пшеничников. – [б. м.], 2014 (Иркутск). – 169 с. : фот. ; 20 см. – 100 экз.
18. Сидоренко, Валентина Васильевна (русская писательница, поэтесса ; 1950-). Русь земная : поэзия, публицистика / Валентина Сидоренко ; [худож. Елена Павлова]. – Иркутск : Репроцентр А1, 2015. – 707, [12] с. : ил. ; 21 см. – 500 экз.
19. Слободчикова, Людмила Васильевна. Встречи, которые не забыть... / Л. В. Слободчикова. – Усть-Илимск, 2015. – 117 с. : ил. ; 21 см.
20. Соболевская, Людмила Васильевна. У времени на распутье : лирика / Л. В. Соболевская. – Иркутск : Папирус, 2014 (Форвард). – 205 с. : ил. ; 15 см. – 500 экз.
21. Со святителем Софронием от Иркутта до Невы и Днепра : экспедиция по местам жизни и трудов Сибирского чудотворца. – Иркутск : Православный Свято-Софрониевский приход с. Шаманка, 2015. – 75 с. : цв. ил. ; 29 см. – 1000 экз.
22. Шлукова, Галина Георгиевна. Душа открыта перед вами... / Г. Г. Шлукова. – Иркутск, 2009. – 55 с. : фот. ; 20 см. – 70 экз.

**РЕШЕНИЕ**

**конкурсной комиссии для проведения конкурсов на замещение должностей государственной гражданской службы Иркутской области в министерстве юстиции Иркутской области (далее – конкурсная комиссия)**

г. Иркутск

20 августа 2015 года

1. По результатам конкурса на включение в кадровый резерв для замещения должностей государственной гражданской службы Иркутской области (далее – гражданская служба) в министерстве юстиции Иркутской области (далее – министерство), относящихся к старшей группе должностей гражданской службы категории «специалисты», подлежат следующие участники:

Ракевич Ирина Евгеньевна  
Ведерникова Инна Николаевна  
Теплякова Евгения Сергеевна  
Ковалева Ольга Александровна  
Кичанова Светлана Сергеевна  
Овчинникова Оксана Владимировна  
Бартецкая Ольга Владимировна  
Смылова Ольга Ренгольдновна  
Романова Ольга Николаевна  
Любимова Наталья Александровна  
Болвачева Алина Олеговна  
Охрименко Александр Иванович  
Закревская Анжелика Сергеевна  
Апкин Владислав Павлович  
Новикова Ирина Петровна  
Клёсова Татьяна Александровна  
Боровских Мария Васильевна  
Агаркова Яна Шамильевна  
Сержантова Виктория Александровна  
Санду Дмитрий Константинович  
Новицкая Ольга Александровна

Дабанова Ирина Геннадьевна  
Горбасенко Жанна Анатольевна  
Давыдова Елена Анатольевна  
Рютин Ирина Владимировна  
Касьянова Анна Владимировна  
Коробейник Ирина Юрьевна  
Шеметов Александр Викторович  
Чичикало Екатерина Владимировна  
Кокоуров Андрей Александрович  
Габрикова Людмила Викторовна  
Ковалёва Ольга Алексеевна  
Кондратьева Александра Алексеевна  
Максимова Дарья Владимировна  
Мартынов Роман Сергеевич  
Рейзер Анастасия Александровна  
Малинкина Мария Сергеевна  
Плюшкина Алена Владимировна  
Попова Елизавета Романовна  
Климиш Светлана Александровна

2. По результатам конкурса на включение в кадровый резерв для замещения должностей гражданской службы в министерстве, относящихся к старшей группе должностей категории «обеспечивающие специалисты», подлежат следующие участники конкурса:

Ведерникова Ирина Петровна  
Камарицына Ксения Игоревна

**ПРАВИТЕЛЬСТВО ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**
**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

11 августа 2015 года

Иркутск

№ 390-пп

**О внесении изменений в отдельные нормативные правовые акты Правительства Иркутской области**

Руководствуясь статьей 67 Устава Иркутской области, Правительство Иркутской области

**П О С Т А Н О В Л Я Е Т:**

1. Внести в Положение о предоставлении субсидий в целях возмещения затрат крестьянских (фермерских) хозяйств, включая индивидуальных предпринимателей, в случае производства и (или) переработки (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнения работ и оказания услуг в области сельского хозяйства на проведение кадастровых работ при оформлении в собственность используемых ими земельных участков из земель сельскохозяйственного назначения, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 5 мая 2012 года № 229-пп, изменение, дополнив пунктом 15 следующего содержания:

«15. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

2. Внести в Положение о предоставлении субсидий из областного бюджета за счет средств федерального бюджета в целях финансового обеспечения (возмещения) затрат в связи с производством и (или) переработкой (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнением работ и оказанием услуг в области сельского хозяйства, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 11 марта 2013 года № 78-пп, изменение, дополнив пунктом 12 следующего содержания:

«12. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

3. Внести в Положение о предоставлении субсидий в целях возмещения части затрат в связи с производством и (или) переработкой (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнением работ и оказанием услуг в области сельского хозяйства на уплату процентов по кредитам, полученным в российских кредитных организациях, и займам, по-

лученным в сельскохозяйственных кредитных потребительских кооперативах, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 18 марта 2013 года № 83-пп, изменение, дополнив пунктом 19 следующего содержания:

«19. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

4. Внести в Положение о предоставлении субсидий на возмещение части затрат сельскохозяйственных товаропроизводителей на уплату страховой премии по договору сельскохозяйственного страхования в Иркутской области, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 21 марта 2013 года № 91-пп, изменение, дополнив пунктом 17 следующего содержания:

«17. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

5. Внести в Положение о предоставлении субсидий из областного бюджета в целях финансового обеспечения (возмещения) затрат в связи с производством и (или) переработкой (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнением работ и оказанием услуг в области сельского хозяйства, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 26 марта 2013 года № 104-пп, изменение, дополнив пунктом 15 следующего содержания:

«15. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

6. Внести в Положение о предоставлении крестьянским (фермерским) хозяйствам грантов на развитие семейных животноводческих ферм в Иркутской области в случае производства и (или) переработки (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнения работ и оказания услуг в области сельского хозяйства, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 11 июля 2013 года № 254-пп, изменение, дополнив пунктом 23 следующего содержания:

«23. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

7. Внести в Положение о предоставлении начинающим фермерам Иркутской области грантов на создание и развитие крестьянского (фермерского) хозяйства, в случае производства и (или) переработки (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнения работ и оказания услуг в области сельского хозяйства, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 11 июля 2013 года № 255-пп, изменение, дополнив пунктом 30 следующего содержания:

«30. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

8. Внести в Положение о предоставлении субсидий из областного бюджета в целях финансового обеспечения (возмещения) затрат в связи с производством и (или) переработкой (в том числе на арендованных основных средствах) сельскохозяйственной продукции, выполнением работ и оказанием услуг в области сельского хозяйства в рамках экономически значимых проектов, направленных на развитие отраслей сельского хозяйства Иркутской области, утвержденное постановлением Правительства Иркутской области от 15 июля 2014 года № 350-пп, изменение, дополнив пунктом 31 следующего содержания:

«31. Министерство проводит ежегодную оценку эффективности (результативности) предоставления субсидий в соответствии с порядком, установленным министерством.

Ежегодный отчет о проведении ежегодной оценки эффективности (результативности) предоставления субсидий формируется министерством и направляется в министерство экономического развития Иркутской области в срок до 1 мая года, следующего за отчетным. Ежегодный отчет подлежит размещению на официальном сайте министерства в срок до 1 июня года, следующего за отчетным.»

9. Правовые акты министерства сельского хозяйства Иркутской области, предусмотренные пунктами 1 - 8 настоящего постановления, издаются до 15 декабря 2015 года и подлежат официальному опубликованию в печатном средстве массовой информации и сетевом издании, учрежденных органами государственной власти Иркутской области для обнародования (официального опубликования) правовых актов органов государственной власти Иркутской области, иной официальной информации, а также на официальном сайте министерства сельского хозяйства Иркутской области по адресу: <http://irkobl.ru/sites/agroline>.

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

Временно исполняющий обязанности Губернатора Иркутской области  
С.В. Ероценко



СЛУЖБА ГОСУДАРСТВЕННОГО ЖИЛИЩНОГО НАДЗОРА  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

**П Р И К А З**

20.08.2015

№ 014-спр

Иркутск

**Об утверждении Положения о порядке работы аттестационной комиссии в службе государственного жилищного надзора Иркутской области**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 1 февраля 2005 года № 110 «О проведении аттестации государственных гражданских служащих Российской Федерации», Указом Президента Российской Федерации от 1 февраля 2005 года № 111 «О порядке сдачи квалификационного экзамена государственными гражданскими служащими Российской Федерации и оценки их знаний, навыков и умений (профессионального уровня)», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, **П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить прилагаемое Положение о порядке работы аттестационной комиссии в службе государственного жилищного надзора Иркутской области.
2. Признать утратившим силу приказ службы государственного жилищного и строительного надзора Иркутской области от 10 февраля 2014 года № 002-спр «Об утверждении Положения о порядке работы аттестационной комиссии в службе государственного жилищного и строительного надзора Иркутской области».
3. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Временно замещающая должность руководителя службы  
Т.Ю. Плотникова

Утверждено  
приказом службы государственного  
жилищного надзора Иркутской области  
от 20.08.2015 № 014-спр

**ПОЛОЖЕНИЕ  
о порядке работы аттестационной комиссии в  
службе государственного жилищного надзора Иркутской области**

**1. Общие положения**

1. Настоящее Положение определяет порядок работы аттестационной комиссии в службе государственного жилищного надзора Иркутской области.
2. Работа аттестационной комиссии в службе государственного жилищного надзора Иркутской области (далее – аттестационная комиссия) осуществляется в соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2004 года № 79-ФЗ «О государственной гражданской службе Российской Федерации», Положением о проведении аттестации государственных гражданских служащих Российской Федерации, утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 1 февраля 2005 года № 110, Положением о порядке сдачи квалификационного экзамена государственными гражданскими служащими Российской Федерации и оценки их знаний, навыков и умений (профессионального уровня) утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 1 февраля 2005 года № 111, настоящим Положением.
3. На аттестационную комиссию возложены полномочия по проведению квалификационного экзамена.
4. Основными задачами деятельности аттестационной комиссии является проведение аттестации (квалификационного экзамена) и принятие решения по ее (его) результатам в отношении государственных гражданских служащих Иркутской области, замещающих должности государственной гражданской службы Иркутской области (далее – областная гражданская служба) в службе государственного жилищного надзора Иркутской области (далее – областные гражданские служащие).
5. Деятельность аттестационной комиссии осуществляется коллегиально, на постоянной основе.

**2. Полномочия, права и обязанности членов аттестационной комиссии**

5. Председатель аттестационной комиссии:
  - 1) осуществляет общее руководство деятельностью аттестационной комиссии;
  - 2) обеспечивает соблюдение порядка работы аттестационной комиссии, установленного настоящим Положением;
  - 3) организует и проводит заседания аттестационной комиссии;
  - 4) распределяет обязанности между заместителем председателя, секретарем аттестационной комиссии и иными членами;
  - 5) определяет порядок рассмотрения обсуждаемых на заседании аттестационной комиссии вопросов;
  - 6) контролирует в пределах своей компетенции исполнение решений, принятых аттестационной комиссией;
  - 7) осуществляет иные полномочия в соответствии с законодательством и настоящим Положением.
6. Заместитель председателя аттестационной комиссии исполняет обязанности председателя аттестационной комиссии в случае его отсутствия, а также по его поручению.
7. Секретарь аттестационной комиссии:
  - 1) ведет делопроизводство аттестационной комиссии;
  - 2) принимает поступающие в аттестационную комиссию документы, проверяет правильность их оформления, готовит их для рассмотрения на заседании аттестационной комиссии;
  - 3) информирует членов аттестационной комиссии о дате, времени и месте проведения аттестации (квалификационного экзамена), обеспечивает их необходимыми справочно-информационными материалами;
  - 4) приглашает областного гражданского служащего на заседание аттестационной комиссии при проведении аттестации (квалификационного экзамена);
  - 5) ведет протокол заседания аттестационной комиссии;
  - 6) оформляет проекты аттестационного (экзаменационного) листа областного гражданского служащего;
  - 7) знакомит с аттестационным (экзаменационным) листом под расписку областного гражданского служащего;
  - 8) направляет материалы аттестации (квалификационного экзамена) областных гражданских служащих представителю нанимателя не позднее чем через семь дней после ее (его) проведения;
  - 9) подшивает в личное дело областного гражданского служащего аттестационный (экзаменационный) лист областного гражданского служащего; отзыв об исполнении должностных обязанностей областного гражданского служащего за аттестационный период (отзыв об уровне его знаний, навыков и умений (профессиональном уровне) областного гражданского служащего и о возможности присвоения ему классного чина).
8. Члены аттестационной комиссии:
  - 1) участвуют в заседаниях аттестационной комиссии;
  - 2) вносят предложения по вопросам, относящимся к компетенции аттестационной комиссии;
  - 3) знакомятся с соответствующими документами и материалами;
  - 4) осуществляют иные полномочия в соответствии с настоящим Положением.
9. На период аттестации (квалификационного экзамена) областного гражданского служащего, являющегося членом аттестационной комиссии, его членство в этой комиссии приостанавливается.
10. Члены аттестационной комиссии вправе:
  - 1) удостовериться в правильности подсчета голосов при проведении голосования на заседании аттестационной комиссии;
  - 2) выразить в письменной форме свое особое мнение, в случае несогласия с решением аттестационной комиссии, которое должно быть указано в протоколе заседания и приложено к решению аттестационной комиссии.

11. Председатель, заместитель председателя, секретарь, члены аттестационной комиссии обязаны соблюдать установленный настоящим Положением порядок ее работы.

**3. Порядок оценки областного гражданского служащего**

12. Обсуждение профессиональных и личностных качеств областного гражданского служащего применительно к его профессиональной служебной деятельности (профессиональному уровню) при проведении аттестации (квалификационного экзамена) должно быть объективным и доброжелательным.

13. При проведении аттестации оценивается профессиональная служебная деятельность областного гражданского служащего на основе определения его соответствия квалификационным требованиям по замещаемой должности областной гражданской службы, его участия в решении поставленных перед соответствующим подразделением задач, сложности выполняемой им работы, ее эффективности и результативности. Определение соответствия областного гражданского служащего квалификационным требованиям по замещаемой должности областной гражданской службы осуществляется аттестационной комиссией на основе представленных аттестационных документов (отзыва об исполнении областного гражданским служащим должностных обязанностей за аттестационный период, подписанный его непосредственным руководителем и утвержденный вышестоящим руководителем (Приложение 1); сведений о выполненных областным гражданским служащим поручениях и подготовленных им проектах документов, за аттестационный период, содержащиеся в годовых отчетах о профессиональной служебной деятельности областного гражданского служащего; должностного регламента областного гражданского служащего; аттестационного листа областного гражданского служащего (при каждой последующей аттестации с данными предыдущей аттестации) установленной формы; дополнительных сведений о профессиональной служебной деятельности областного гражданского служащего за аттестационный период (по желанию областного гражданского служащего); заявления областного гражданского служащего о своем несогласии с представленным отзывом (пояснительной записки областного гражданского служащего на отзыв непосредственного руководителя (при необходимости), а также, методов оценки профессиональной служебной деятельности, указанных в пункте 14 настоящего Положения.

При этом должны учитываться результаты исполнения областным гражданским служащим должностного регламента, профессиональные знания и опыт работы областного гражданского служащего, соблюдение областным гражданским служащим ограничений, отсутствие нарушений запретов, выполнения требований к служебному поведению и обязательства, установленных законодательством Российской Федерации о государственной гражданской службе, а при аттестации областного гражданского служащего, наделенного организационно – распорядительными полномочиями по отношению к другим областным гражданским служащим, - также организаторские способности.

14. При проведении квалификационного экзамена на основе представленных экзаменационных документов (отзыва непосредственного руководителя об уровне знаний, навыков и умений (профессиональном уровне) областного гражданского служащего и о возможности присвоения ему классного чина (Приложение 2); экзаменационного листа областного гражданского служащего установленной формы; должностного регламента областного гражданского служащего; заявления о несогласии областного гражданского служащего с направленным в аттестационную комиссию отзывом непосредственного руководителя областного гражданского служащего (при необходимости) оцениваются знания, навыки и умения (профессиональный уровень) областного гражданского служащего в соответствии с требованиями должностного регламента областного гражданского служащего, сложностью и ответственностью работы, выполняемой областным гражданским служащим, на основе экзаменационных процедур с использованием не противоречащих федеральным законам и другим нормативным правовым актам Российской Федерации методов оценки профессиональных качеств областных гражданских служащих, включая индивидуальное собеседование и тестирование. Индивидуальное собеседование и тестирование проводится по вопросам, связанным с выполнением областным гражданским служащим должностных обязанностей по замещаемой должности областной гражданской службы.

**4. Порядок проведения заседаний и оформления решений аттестационной комиссии**

15. Заседание аттестационной комиссии проводится в соответствии с утвержденным графиком проведения аттестации (квалификационного экзамена) областных гражданских служащих.

16. На заседание аттестационной комиссии приглашается областной гражданский служащий и его непосредственный руководитель.

17. Заседание аттестационной комиссии считается правомочным, если на нем присутствуют не менее двух третей ее членов.

Проведение заседания аттестационной комиссии с участием только ее членов, замещающих должности областной гражданской службы, не допускается.

18. На заседании аттестационной комиссии ведется протокол. В протоколе заседания указываются:

- 1) дата и место проведения заседания;
- 2) порядковый номер протокола заседания;
- 3) состав комиссии, присутствующих на заседании;
- 4) повестка дня;
- 5) использованные методы оценки областного гражданского служащего;
- 6) основные положения выступлений, вопросы, ответы, результаты голосования;
- 7) принятое решение.

Протокол заседания аттестационной комиссии подписывается председателем, заместителем председателя, секретарем и членами аттестационной комиссии.

19. Решение аттестационной комиссии принимается в отсутствие областного гражданского служащего и его непосредственного руководителя открытым голосованием простым большинством голосов присутствующих на заседании членов аттестационной комиссии.

При равенстве голосов областной гражданский служащий признается соответствующим замещаемой должности областной гражданской службы (сдавшим квалификационный экзамен).

20. По результатам аттестации областного гражданского служащего аттестационной комиссией в соответствии с федеральным законодательством принимается одно из следующих решений:

- 1) соответствует замещаемой должности областной гражданской службы;
  - 2) соответствует замещаемой должности областной гражданской службы и рекомендуется к включению в кадровый резерв для замещения вакантной должности областной гражданской службы в порядке должностного роста;
  - 3) соответствует замещаемой должности областной гражданской службы при условии успешного получения дополнительного профессионального образования;
  - 4) не соответствует замещаемой должности областной гражданской службы.
21. По результатам квалификационного экзамена в отношении областного гражданского служащего аттестационной комиссией в соответствии с федеральным законодательством выносятся одно из следующих решений:
- 1) признать, что областной гражданский служащий сдал квалификационный экзамен, и рекомендовать его для присвоения классного чина;
  - 2) признать, что областной гражданский служащий не сдал квалификационный экзамен.
22. Решение по результатам аттестации (квалификационного экзамена) заносится в аттестационный (экзаменационный) лист установленной формы.
- Аттестационный (экзаменационный) лист подписывается председателем, заместителем председателя, секретарем и членами аттестационной комиссии.
23. Областной гражданский служащий подлежит ознакомлению под расписку с аттестационным (экзаменационным) листом после его надлежащего оформления.

Временно замещающая должность руководителя службы  
Т.Ю. Плотникова

Приложение № 1  
к Положению о порядке работы  
аттестационной комиссии в  
службе государственного  
жилищного надзора  
Иркутской области

Утверждаю  
ФИО,  
должность представителя нанимателя,  
подпись  
"\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

Отзыв  
об исполнении государственным гражданским служащим  
Иркутской области должностных обязанностей  
за аттестационный период

1. \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество государственного гражданского служащего  
Иркутской области)

2. \_\_\_\_\_  
(замещаемая должность государственной гражданской службы Иркутской  
области на момент проведения аттестации и дата назначения на эту должность)

3. \_\_\_\_\_  
(перечень основных вопросов (документов), в решении (разработке)  
которых государственный гражданский служащий Иркутской области принимал  
участие)

4. \_\_\_\_\_  
(мотивированная оценка профессиональных, личностных качеств и  
результатов профессиональной служебной деятельности государственного  
гражданского служащего Иркутской области)

Подпись (Ф.И.О. наименование должности  
непосредственного руководителя) Дата

С отзывом ознакомлен(а)  
Информирован (а) о праве представить в аттестационную комиссию заяв-  
ление о несогласии с представленным отзывом.

Подпись (Ф.И.О. государственного гражданского  
служащего Иркутской области) Дата

Приложение № 2  
к Положению о порядке работы  
аттестационной комиссии в  
службе государственного  
жилищного надзора  
Иркутской области

Отзыв  
об уровне знаний, навыков и умений (профессиональном уровне)  
государственного гражданского служащего Иркутской области  
и о возможности присвоения ему классного чина

1. \_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)

2. \_\_\_\_\_  
(замещаемая должность на момент проведения квалификационного  
экзамена и дата назначения на эту должность)

3. Решается вопрос о возможности присвоения классного чина

4. \_\_\_\_\_  
(перечень основных вопросов (документов), в решении (разработке)  
которых государственный гражданский служащий Иркутской области принимал  
участие)

5. \_\_\_\_\_

(мотивированная оценка уровня знаний, навыков и умений (профессио-  
нальном уровне) областного гражданского служащего и возможности присвое-  
ния ему классного чина)

Подпись (Ф.И.О. наименование должности  
непосредственного руководителя) Дата

С отзывом ознакомлен(а)  
Информирован (а) о праве представить в аттестационную комиссию заяв-  
ление о несогласии с представленным отзывом.

Подпись (Ф.И.О. государственного гражданского  
служащего Иркутской области) Дата

**МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ  
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

**П Р И К А З**

10.08.2015

№ 43/пр

Иркутск

**О признании утратившим силу**

На основании служебной записки министерства юстиции Иркутской области от 31.07.2015 № 64-35-403/5, руководствуясь пунктом 8 Положения о министерстве имущественных отношений Иркутской области, утвержденного постановлением Правительства Иркутской области от 30 сентября 2009 года № 264/43-пп,

**ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Признать утратившим силу приказ министерства имущественных отношений Иркутской области от 22 августа 2012 года № 15/пр «Об утверждении административного регламента по исполнению государственной функции «Приватизация областного государственного имущества».
2. Настоящий приказ вступает в силу через десять календарных дней после его официального опубликования.

Исполняющий обязанности министра  
А.А. Протасов



## УКАЗ ГУБЕРНАТОРА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

17 августа 2015 года

Иркутск

№ 208-уг

### О награждении знаком отличия «За честь и мужество»

В соответствии со статьей 10 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,

#### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

1. За личное мужество и отвагу, проявленные при ликвидации чрезвычайных ситуаций и спасении людей на территории Иркутской области, наградить знаком отличия «За честь и мужество» ЛЮБИМОВА Сергея Александровича, водителя Администрации муниципального образования «Аларский район» Иркутской области.

2. Настоящий указ подлежит официальному опубликованию.

Временно исполняющий обязанности Губернатора Иркутской области  
С.В. Ероценко

## ОТЧЕТ

**об итогах голосования на внеочередном общем собрании акционеров  
Публичного акционерного общества «Иркутский релейный завод», 664075 г. Иркутск,  
ул. Байкальская, 239**

Дата составления отчета: 24 августа 2015 года.

Место получения бюллетеней: 664075 г. Иркутск, ул. Байкальская, 239.

Вид собрания: внеочередное.

Форма проведения общего собрания: заочное голосование.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании: 20.07.2015 года.

Дата окончания приема бюллетеней для заочного голосования: 20.08. 2015 года.

Почтовый адрес, по которому направлялись заполненные бюллетени для голосования: 664075 г. Иркутск, ул. Байкальская, 239

Повестка дня:

1. Об уменьшении уставного капитала Публичного акционерного общества «Иркутский релейный завод» путем приобретения части размещенных акций Публичного акционерного общества «Иркутский релейный завод» в целях сокращения их общего количества.

2. О внесении изменений в Устав Публичного акционерного общества «Иркутский релейный завод» в связи с уменьшением уставного капитала.

По первому вопросу повестки дня собрания:

Число голосов, которыми обладали лица, включенные в список лиц, имевших право на участие в собрании	140586
Число голосов, приходившихся на голосующие акции Общества, определенное с учетом положений пункта 4.20 Приказа ФСФР от 02.02.2012 г. № 12-6/пз-н	131553
Число голосов, которыми обладали лица, принявшие участие в собрании	111049
Кворум по данному вопросу имелся.	84,4139(%)

Итоги голосования:

ЗА - 110947 голосов

ПРОТИВ - 58 голосов

ВОЗДЕРЖАЛИСЬ - 38 голосов

Число голосов, которые не подсчитывались в связи с признанием бюллетеней (в том числе в части голосования по данному вопросу) недействительными - 6  
Не голосовали - 0

Принятое решение: «Уменьшить уставный капитал Публичного акционерного общества «Иркутский релейный завод» путем приобретения части размещенных акций Публичного акционерного общества «Иркутский релейный завод» в целях сокращения их общего количества. Основные условия увеличения:

1. Категории (типы) приобретаемых акций ПАО «Иркутский релейный завод» и их количество:

а) обыкновенные именные акции в количестве 13425 штук;

б) привилегированные типа А акции в количестве 4000 штук;

2. Срок, в течение которого будет осуществляться приобретение акций: с 08.10.2015 по 07.11.2015

3. Почтовый адрес, по которому акционеры могут направлять заявления о продаже акций: 664075 г. Иркутск, ул. Байкальская, 239. Адрес для личного представления заявления о продаже акций: г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, общий отдел либо Совет директоров ПАО «ИРЗ», тел. (3952) 247205.

3. Форма и срок оплаты за приобретаемые акции:

а) с юридическими лицами оплату производить денежными средствами путем безналичного перечисления на расчетный счет юридического лица не позднее 3-х рабочих дней с даты заключения договора купли-продажи акций и подписания передаточного распоряжения.

б) с физическими лицами оплату производить путем выдачи наличных денежных средств в кассе ПАО «Иркутский релейный завод» по адресу: г. Иркутск, ул. Байкальская, 239, в день заключения договора купли-продажи акций и подписания передаточного распоряжения.

4. Цена приобретения акций:

а) цена приобретения одной обыкновенной акции составляет 930 (Девятьсот тридцать) рублей.

б) цена приобретения одной привилегированной типа А акции составляет 560 (Пятьсот шестьдесят) рублей»

По второму вопросу повестки дня собрания:

Число голосов, которыми обладали лица, включенные в список лиц, имевших право на участие в собрании	140586
Число голосов, приходившихся на голосующие акции Общества, определенное с учетом положений пункта 4.20 Приказа ФСФР от 02.02.2012 г. № 12-6/пз-н	131553
Число голосов, которыми обладали лица, принявшие участие в собрании	111049
Кворум по данному вопросу имелся.	84,4139(%)

Итоги голосования:

ЗА – 110907 голосов

ПРОТИВ - 58 голосов

ВОЗДЕРЖАЛИСЬ - 18 голосов

Число голосов, которые не подсчитывались в связи с признанием бюллетеней (в том числе в части голосования по данному вопросу) недействительными - 66  
Не голосовали - 0

Принятое решение: «Внести изменения в Устав ПАО «Иркутский релейный завод»:

1. Пункт 5.1. Устава изменить, изложив в следующей редакции: «Уставный капитал общества составляет 9217073 (Девять миллионов двести семнадцать тысяч семьдесят три) рубля и состоит из 92015 штук обыкновенных акций и 31 146 штук привилегированных типа А акций, приобретенных акционерами (размещенные акции). Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 100 (Сто) рублей. Номинальная стоимость одной привилегированной акции составляет 50 (Пятьдесят) копеек».

Подсчет голосов осуществлялся регистратором ПАО «ИРЗ» – Акционерным обществом «Регистратор Р.О.С.Т.». Место нахождения регистратора: г. Москва, ул. Стромьнка, д. 18, корп. 13. Уполномоченное лицо регистратора: Соловьева Татьяна Алексеевна.

Председатель О.Л. Костюковский  
Секретарь И.А. Попова

## ДОПОЛНЕНИЕ К ИЗВЕЩЕНИЮ

В извещении о согласовании границ земельных участков в Икейском МО Тулунского района Иркутской области, опубликованном в газете «Областная» № 39 (1355) от 13 апреля 2015 года, перед словами «Андреевко Владимир Васильевич» добавить «а также на поле «Птичник», расположенного восточнее с. Икей», далее по тексту.

Фразу «Обоснованные возражения по проекту межевания относительно размера и местоположения (границ) выделяемых земельных участков, предложения по их доработке, можно направлять» дополнить словами «в течение 30 дней после выхода настоящего извещения», далее по тексту.

## ИЗВЕЩЕНИЯ

### О СОГЛАСОВАНИИ ГРАНИЦ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ

Кадастровым инженером Емельяновой Евгенией Валерьевной, квалификационный аттестат от 03.04.2012 № 38-12-407, почтовый адрес: 664540 Иркутская обл., Иркутский район, с. Хомутово, ул. Ощерина, 51, e-mail: evg2091@yandex.ru, тел: 89501325109, в отношении земельного участка с кадастровым номером 38:06:000000:543, расположенного по адресу: Иркутская область, Иркутский район, КСХП «Знамя Ленина», выполняются кадастровые работы по подготовке проектов межевания земельных участков.

Заказчиками кадастровых работ являются:

1. Хмыль Светлана Евгеньевна, проживающая: Иркутская область, Иркутский район, с. Урик, ул. Муравьева, дом 1. Местоположение образуемого земельного участка: Иркутская область, Иркутский район, пойма реки Кудя. Размер образуемого земельного участка: 2386 кв.м.

2. Хмыль Светлана Евгеньевна, проживающая: Иркутская область, Иркутский район, с. Урик, ул. Муравьева, дом 1. Местоположение образуемого земельного участка: Иркутская область, Иркутский район, пойма реки Кудя. Размер образуемого земельного участка: 9648 кв.м.

3. Хмыль Светлана Евгеньевна, проживающая: Иркутская область, Иркутский район, с. Урик, ул. Муравьева, дом 1. Местоположение образуемого земельного участка: Иркутская область, Иркутский район, поле Холодное. Размер образуемого земельного участка: 10000 кв.м.

4. Хмыль Светлана Евгеньевна, проживающая: Иркутская область, Иркутский район, с. Урик, ул. Муравьева, дом 1. Местоположение образуемого земельного участка: Иркутская область, Иркутский район, поле № 2, севернее деревни Грановщина. Размер образуемого земельного участка: 21520 кв.м.

5. Хмыль Светлана Евгеньевна, проживающая: Иркутская область, Иркутский район, с. Урик, ул. Муравьева, дом 1. Местоположение образуемого земельного участка: Иркутская область, Иркутский район, поле № 5 севернее деревни Грановщина. Размер образуемого земельного участка: 11367 кв.м.

6. Хмыль Светлана Евгеньевна, проживающая: Иркутская область, Иркутский район, с. Урик, ул. Муравьева, дом 1. Местоположение образуемого земельного участка: Иркутская область, Иркутский район, севернее села Урик. Размер образуемого земельного участка: 8579 кв.м.

Ознакомиться с проектами межевания и направить возражения относительно размеров и местоположения границ выделяемых земельных участков можно в течение тридцати дней со дня опубликования извещения по адресу: 664540 Иркутская обл., Иркутский район, с. Хомутово, ул. Ощерина, 51; понедельник-пятница с 9 до 17 часов.

При проведении согласования проекта межевания при себе иметь документ, подтверждающий личность, а также документы о правах на земельную долю.

При отсутствии возражений размеры и местоположение границ земельного участка считаются согласованными.

В соответствии со ст. 13, 13.1 Федерального закона от 24.07.2002 г. № 101-ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения» участники общей долевой собственности СХК «Рассвет», расположенного по адресу: Иркутская область, Тулунский район, с. Икей, извещаются о необходимости согласования проекта межевания 20 земельных участков площадью по 9,0 га каждый, для сельскохозяйственного производства, образованных путем выдела из земельного участка СХК «Рассвет» 38:15:000000:290, расположенных на поле «Харантейская грань» в 3250 м северо-восточнее с. Икей. Заказчиком работ по выделу земельных участков из состава общедолевой собственности является Кравцов Анатолий Михайлович, проживающий по адресу: Иркутская область, Тулунский район, с. Икей, ул. Гагарина, 9, действующий по доверенностям от Юрченко Нины Степановны, Шинкоренко Татьяны Евгеньевны, Хохлова Леонида Ивановича, Смирнова Владимира Тимофеевича, Семенцово Екаторы Николаевны, Свешникова Сергея Викторовича, Карпенко Галины Иннокентьевны, Долгих Любовь Петровны, Виноградовой Галины Сергеевны, Терешкина Виктора Васильевича, Соломоновой Марии Ивановны, Соломонова Валерия Анатольевича, Миковой Людмилы Николаевны, Микова Виктора Николаевича, Зайцевой Татьяны Дмитриевны, Дорониной Романа Станиславовича, Грищенко Михаила Владимировича, Карпенко Николая Ивановича, Кравцовой Ларисы Викторовны, Гонта Сергея Антоновича.

Работы по подготовке проекта межевания производит кадастровый инженер Агеев Александр Николаевич, квалификационный аттестат 38-11-347, выданный Министерством имущественных отношений Иркутской области 20 сентября 2011 года, почтовый адрес: 664003 а/я 76, г. Иркутск, ул. Литвинова, 1а-3: L-kop@inbox.ru, тел: 8(3952) 340657.

1. С проектом межевания можно ознакомиться с 24 августа 2015 года 24 сентября 2015 года по адресу: Иркутская область, Тулунский район, с. Икей, ул. Коммуны, 126.

Для ознакомления с материалами проекта межевания, при себе иметь:

- свидетельство о праве собственности на земельную долю в СХК «Рассвет» или иной документ в соответствии со ст.18 ФЗ «Об обороте земель сельскохозяйственного назначения».

- документ, удостоверяющий личность;

Обоснованные возражения по проекту межевания относительно размера и местоположения (границ) выделяемых земельных участков, предложения по их доработке можно направлять в течение 30 дней со дня опубликования настоящего извещения по указанным адресам Заказчика работ и кадастрового инженера, а также по адресу органа кадастрового учёта филиала ФГБУ «Федеральная кадастровая палата Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии» по адресу: Иркутская область, Тулунский район, г. Тулун, ул. Ленина, 22.

Кадастровый инженер Миронова Юлия Александровна, почтовый адрес: Иркутская область, Аларский район, п. Забитуй, ул. 70 лет Октября, д. 11, кв. 2, адрес эл.почты: ooo\_gemstroj@mail.ru, конт.тел. 89027618769, уведомляет участников долевой собственности о проведении кадастровых работ по выделу земельных участков севернее д. Каратаево Заларинского района Иркутской области в счет 18 долей в праве общей собственности на земельный участок с кадастровым номером 38:04:070901:538, расположенный по адресу: Заларинский район Иркутской области. Заказчик работ: Тимофеев Владимир Васильевич, проживающий в с. Мойган, ул. Лесная, д. 4, Заларинского района Иркутской области, тел. 89501352060.

С проектом межевания земельных участков можно ознакомиться по адресу: Иркутская область, Аларский район, п. Кутулик, ул. Советская, 47, в рабочие дни с 9.00 до 13.00 и с 14.00 до 17.00 в течение 30 дней со дня публикации настоящего извещения. Обоснованные возражения относительно размера и местоположения границ выделяемых в счет земельных долей земельных участков принимаются по почтовому адресу кадастрового инженера в течение 30 дней со дня публикации настоящего извещения.

## ОБЪЯВЛЕНИЕ О ВАКАНСИЯХ

В соответствии с Законом Российской Федерации от 26 июня 1992 года № 3132-1 «О статусе судей в Российской Федерации» Квалификационная коллегия судей Иркутской области объявляет об открытии вакантной должности:

Заместителя председателя суда:

- Иркутской районный суд Иркутской области – 1 вакансия.

Мирового судьи:

- судебный участок № 9 Куйбышевского района г. Иркутска;

- судебный участок № 41 Центрального района г. Братска Иркутской области;

- судебный участок № 81 Слюдянского района Иркутской области;

- судебный участок № 88 г. Тулуна и Тулунского района Иркутской области;

- судебный участок № 90 г. Тулуна и Тулунского района Иркутской области;

- судебный участок № 129 Аларского района Иркутской области.

Заявления и документы, перечисленные в пункте 6 статьи 5 вышеназванного Закона, принимаются от претендентов по рабочим дням с 10.00 до 16.00 по адресу: г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 17а, каб. 208. Последний день приема документов – 25 сентября 2015 года.

О времени и месте рассмотрения заявлений кандидатов будет сообщено дополнительно.

## ОБЪЯВЛЕНИЕ ОБ УТЕРЕ ДОКУМЕНТОВ

Утерянный диплом № 147290, выданный 16.04.1996 г. ПУ-30 г. Ангарска Иркутской области на имя Тараненко Елены Григорьевны, считать недействительным.